PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Studiu de Fezabilitate

Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman

Beneficiar: Comuna Magura
Nr. Proiect : 407/2023

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

FOAIE DE CAPAT

Denumirea obiectivului de investitii:	**Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman**
Ordonator principal de credite/investitor	**Primar Comuna Magura - Ionescu Atanase**
Ordonator de credite (secundar/tertiar):	-
Beneficiarul investitiei:	**Comuna Magura, Judetul Teleorman**
Elaboratorul studiului de fezabilitate:	**S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE SRL**
Nr./Data elaborare proiect	**407/ Noiembrie 2023**
Faza de proiectare	**Studiu de fezabilitate**

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

LISTA DE SEMNATURI

POZITIE IN PROIECT	**FUNCTIE/NUME**	**SEMNATURI**
PROIECTANT GENERAL **SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL**	Sef de Proiect: Arh. Predescu Ana-Maria	
PROIECTANT DE SPECIALITATE	Inginer : Ing Dobre Marian AUT: 202212360	

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ADEVERINŢA NR. 202212360 / 14-mai-22 DE ELECTRICIAN AUTORIZAT

Gradul şi Tipul	**IIA,IIB**
Numele	**Dobre**
Prenumele	**Gheorghe-Marian**
CNP	**1740914033102**

Prezenta adeverinţă conferă calitatea de electrician autorizat pe durată nelimitată şi este valabilă numai împreună cu un act de identitate. Calitatea de electrician autorizat este condiţionată de vizarea periodică a adeverinţei de electrician autorizat.
Titularul acestei adeverinţe are competenţa să proiecteze şi/ sau să execute lucrări de instalaţii electrice în conformitate cu gradul şi tipul de autorizare deţinut.
Calitatea de electrician autorizat impune titularului respectarea obligaţiilor prevăzute în regulamentul de autorizare aprobat de ANRE.

Semnătură autorizată

Data vizării 14-mai-22	**Data vizării**	**Data vizării**	**Data vizării**	**Data vizării** .....
Următorul termen de vizare 14-mai-27	**Următorul termen de vizare**	**Următorul termen de vizare**	**Următorul termen de vizare**	**Următorul termen de vizare** .....

Falsificarea acestui document se pedepseşte conform Legilor

Nr. 0061662

DECIZIA Nr. 1638 din 23-06-2023

Având în vedere:

- prevederile art. 1 alin. (2), art. 11 şi art. 21 din Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută şi verifică instalaţii electrice, aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 134/ 2021 (denumit, în continuare, *Regulament*);
- cererea societății GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L., înregistrată la ANRE cu nr. 40203/ 13.03.2023, referitoare la acordarea atestatului de tip Bp, precum şi faptul că documentaţia depusă de societate a devenit completă la data de 23.06.2023, în urma completărilor înaintate prin adresa înregistrată la ANRE sub nr. 96139;
- Decizia ANRE nr. 120/ 25.04.2023 de împuternicire a domnului Mircea Man, vicepreşedinte al Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei.

În temeiul:

Dispoziţiilor art. 5 alin. (1) lit. e) şi art. 9 alin. (1) lit. s) din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 33/ 2007 privind organizarea şi funcţionarea Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările şi completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezenta

DECIZIE

Art. 1. Se acordă societății **GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.** cu sediul în satul Teiu, comuna Teiu, nr. 256, județul Argeș, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J03/754/2012**, având codul unic de înregistrare nr. **30281706**, **Atestatul nr. 19735 de tip Bp** pentru "proiectare de instalaţii electrice exterioare/interioare pentru incinte/construcţii civile şi industriale, branşamente aeriene şi subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV".

Art. 2. (1) Durata de valabilitate a atestatului prevăzut la art. 1 este nelimitată, începând cu data de **23.06.2023**, în condițiile verificării și vizării periodice a acestuia de către ANRE, până cel târziu la data înscrisă pe formularul de atestat, conform prevederilor *Regulamentului*.

(2) În cazul în care atestatul prevăzut la art. 1 nu a fost vizat până la împlinirea termenului de vizare, acesta își pierde valabilitatea.

Art. 3. Societatea **GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.** în calitate de titular de atestat, are competențele, drepturile și obligațiile prevăzute de *Regulament*.

Art. 4. Prezenta decizie se comunică societății solicitante, conform prevederilor *Regulamentului*.

Art. 5. Direcţiile generale, Direcţiile şi Serviciile de resort din cadrul ANRE vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii şi vor urmări respectarea de către titular a obligațiilor pe care le are în această calitate.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Cuprins

A. PIESE SCRISE

1. Informatii generale privind obiectivul de investitii
1.1. Denumirea obiectivului de investitii
1.2. Ordonator principal de credite/investitor
1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar)
1.4. Beneficiarul investitiei
1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate
2. Situatia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii
2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza
2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare
2.3. Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor
2.4. Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii
2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice
3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investitii
Pentru fiecare scenariu/optiune tehnico-economic(a) se vor prezenta:
3.1. Particularitati ale amplasamentului:
a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni in plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemptiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz);
b) relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile;
c) orientari propuse fata de punctele cardinale si fata de punctele de interes naturale sau construite;
d) surse de poluare existente in zona;
e) date climatice si particularitati de relief;
f) existenta unor:
- retele edilitare in amplasament care ar necesita relocare/protejare, in masura in care pot fi identificate;
- posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau in zona imediat invecinata; existenta conditionarilor specifice in cazul existentei unor zone protejate sau de protectie;
- terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala;
g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor in vigoare, cuprinzand:
(i) date privind zonarea seismica;
(ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul

maxim al apelor freatice;
(iii) date geologice generale;
(iv) date geotehnice obtinute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fise complexe cu rezultatele determinarilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandarile pentru fundare si consolidari, harti de zonare geotehnica, arhive accesibile, dupa caz;
(v) incadrarea in zone de risc (cutremur, alunecari de teren, inundatii) in conformitate cu reglementarile tehnice in vigoare;
(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite in baza studiilor existente, a documentarilor, cu indicarea surselor de informare enuntate bibliografic.
3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:- caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitii;- varianta constructiva de realizare a investitiei, cu justificarea alegerii acesteia;- echiparea si dotarea specifica functiunii propuse.
3.3. Costurile estimative ale investitiei:- costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea in considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii;- costurile estimative de operare pe durata normata de viata/de amortizare a investitiei publice.
3.4. Studii de specialitate, in functie de categoria si clasa de importanta a constructiilor, dupa caz:- studiu topografic;- studiu geotehnic si/sau studii de analiza si de stabilitate a terenului;- studiu hidrologic, hidrogeologic;- studiu privind posibilitatea utilizarii unor sisteme alternative de eficienta ridicata pentru cresterea performantei energetice;- studiu de trafic si studiu de circulatie;- raport de diagnostic arheologic preliminar in vederea exproprierii, pentru obiectivele de investitii ale caror amplasamente urmeaza a fi expropriate pentru cauza de utilitate publica;- studiu peisagistic in cazul obiectivelor de investitii care se refera la amenajari spatii verzi si peisajere;- studiu privind valoarea resursei culturale;- studii de specialitate necesare in functie de specificul investitiei.
3.5. Grafice orientative de realizare a investitiei
4. Analiza fiecarui/fiecarei scenariu/optiuni tehnico-economic(e) propus(e)
4.1. Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta
4.2. Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia
4.3. Situatia utilitatilor si analiza de consum:- necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz;- solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare.
4.4. Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii:
a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse;
b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare;
c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz;
d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.
4.5. Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii
4.6. Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara
4.7. Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate
4.8. Analiza de senzitivitate
4.9. Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor
5. Scenariul/Optiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a)
5.1. Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al

sustenabilitatii si riscurilor
5.2. Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)
5.3. Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e) privind:
a) obtinerea si amenajarea terenului;
b) asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului;
c) solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;
d) probe tehnologice si teste.
5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenti obiectivului de investitii:
a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general;
b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare;
c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliti in functie de specificul si tinta fiecarui obiectiv de investitii;
d) durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata in luni.
5.5. Prezentarea modului in care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice
5.6. Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite.
6. Urbanism, acorduri si avize conforme
6.1. Certificatul de urbanism emis in vederea obtinerii autorizatiei de construire
6.2. Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege
6.3. Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu in documentatia tehnico-economica
6.4. Avize conforme privind asigurarea utilitatilor
6.5. Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara
6.6. Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, in functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice
7. Implementarea investitiei
7.1. Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei
7.2. Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (in luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare
7.3. Strategia de exploatare/operare si intretinere: etape, metode si resurse necesare
7.4. Recomandari privind asigurarea capacitatii manageriale si institutionale
8. Concluzii si recomandari

B. PIESE DESENATE
In functie de categoria si clasa de importanta a obiectivului de investitii, piesele desenate se vor prezenta la scari relevante in raport cu caracteristicile acestuia, cuprinzand:
1. plan de amplasare in zona;
2. plan de situatie;
3. planuri generale, fatade si sectiuni caracteristice de arhitectura cotate, scheme de principiu pentru rezistenta si instalatii, volumetrii, scheme functionale, izometrice sau planuri specifice, dupa caz;
4. planuri generale, profile longitudinale si transversale caracteristice, cotate, planuri specifice, dupa caz.

(A) PIESE SCRISE

1. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITII

1.1. Denumirea obiectivului de investitii

„ Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu" amplasat in comuna Magura, Judetul Teleorman, Romania.

1.2. Ordonator principal de credite/investitor

PRIMARIA COMUNA MAGURA - (Ionescu Atanase)

1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar)

Nu este cazul.

1.4. Beneficiarul investitiei

PRIMARIA COMUNEI MAGURA

1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

2. SITUATIA EXISTENTA SI NECESITATEA REALIZARII OBIECTIVULUI/ PROIECTULUI DE INVESTITII

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza

Nu a fost realizat un Studiu de Prefezabilitate in prealabil.

2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare

Strategia uniunii energetice (COM/2015/080), publicata la 25 februarie 2015, ca prioritate cheie a Comisiei Juncker (2014-2019), urmareste construirea unei Uniuni energetice care sa ofere consumatorilor UE – gospodarii si intreprinderi – energie sigura, sustenabila, competitiva si accesibila.

De la lansarea sa, in 2015, Comisia Europeana a publicat mai multe pachete de masuri si rapoarte periodice de progres, care monitorizeaza implementarea acestei prioritati cheie, pentru a se asigura ca strategia uniunii energetice este realizata.

Uniunea energetica presupune cinci dimensiuni strans legate si care se consolideaza reciproc:

Securitate, solidaritate si incredere – diversificarea surselor de energie ale Europei si asigurarea securitatii energetice prin solidaritate si cooperare intre tarile UE;

- Piata interna a energiei pe deplin integrata – care sa permita circulatia libera a energiei prin UE printr-o infrastructura adecvata si fara bariere tehnice sau de reglementare;
- Eficienta energetica – cresterea eficientei energetice va reduce dependenta de importurile de energie, va reduce emisiile si va genera locuri de munca si crestere economica;
- Actiune climatica, decarbonizarea economiei – UE se angajeaza sa ratifice rapid Acordul de la Paris si sa isi mentina liderul in domeniul energiei regenerabile
- Cercetare, inovare si competitivitate – sprijinirea descoperirilor in tehnologiile cu emisii scazute de carbon si energie curata, acordand prioritate cercetarii si inovatiei pentru a stimula tranzitia energetica si a imbunatati competitivitatea.

In 2019, UE si-a revizuit cadrul de politica energetica pentru a ne ajuta sa trecem de la combustibilii fosili catre o energie mai curata – si, mai precis, sa ne indeplinim angajamentele Acordului de la Paris privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

Acordul asupra acestui nou cadru de reguli energetice – denumit pachetul Energie curata pentru toti europenii – a marcat un pas semnificativ catre implementarea strategiei uniunii energetice, publicata in 2015.

Pe baza propunerilor Comisiei publicate in 2016, pachetul este compus din 8 directive noi. In urma acordului politic al Consiliului UE si al Parlamentului European (finalizat in mai 2019) si a intrarii in vigoare a diferitelor norme UE, tarile UE au la dispozitie 1-2 ani pentru a transforma noile directive in legislatie nationala.

Noile reguli vor aduce beneficii considerabile consumatorilor, mediului si economiei. Prin coordonarea acestor schimbari la nivelul UE, legislatia subliniaza, de asemenea, pozitia de lider al UE in combaterea incalzirii globale si aduce o contributie importanta la strategia pe termen lung a UE de a atinge neutralitatea carbonului (emisii nete zero) pana in 2050.

Performanta energetica in cladiri

Cladirile sunt responsabile pentru aproximativ 40% din consumul de energie si 36% din emisiile de CO2 din UE, ceea ce le face cel mai mare consumator de energie din Europa.

Facand cladirile mai eficiente din punct de vedere energetic, UE isi poate atinge mai usor obiectivele energetice si climatice. Directiva privind performanta energetica a cladirilor ((UE 2018/844) subliniaza masuri specifice pentru sectorul constructiilor pentru a face fata provocarilor, actualizand si modificand multe reguli anterioare (Directiva 2010/31/UE).

Energie regenerabila

Pentru a demonstra leadershipul global in ceea ce priveste sursele regenerabile, UE a stabilit un obiectiv ambitios si obligatoriu de 32% pentru sursele de energie regenerabila in mixul energetic al UE pana in 2030.

Directiva revizuita privind energia din surse regenerabile (2018/2001/UE), care contine acest angajament, a intrat in vigoare in decembrie 2018.

Eficienta energetica

Punerea eficientei energetice pe primul loc este un obiectiv cheie al pachetului, deoarece economiile de energie reprezinta cea mai simpla modalitate de a reduce emisiile cu efect de sera, economisind in acelasi timp si bani pentru consumatori. Prin urmare, UE si-a stabilit obiective obligatorii de crestere a eficientei energetice fata de nivelurile actuale cu cel putin 32,5% pana in 2030.

Directiva privind eficienta energetica ((UE) 2018/2002), in vigoare din decembrie 2018, stabileste acest obiectiv.

Reglementarea guvernantei

Pachetul include un sistem robust de guvernanta pentru Uniunea energetica, planul UE de a transforma in mod fundamental sistemul energetic al Europei.

In cadrul acestei strategii, fiecare tara din UE trebuie sa stabileasca planuri nationale integrate de energie si clima (PNIEC) pe 10 ani pentru 2021-2030. PNIEC subliniaza modul in care tarile UE isi vor atinge obiectivele respective in toate cele 5 dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv o viziune pe termen mai lung catre 2050.

Actul relevant – Regulamentul privind guvernanta uniunii energetice si actiunea climatica (UE) 2018/1999 – este in vigoare din decembrie 2018.

Proiectarea pietei de energie electrica

O alta parte a pachetului urmareste sa stabileasca un design modern pentru piata europeana de energie electrica, adaptat la noile realitati comerciale – mai flexibil, mai bazat pe piata si mai bine plasat pentru a integra o cota mai mare de surse regenerabile.

Elementele de proiectare a pietei de energie electrica au 4 componente – doua legi noi privind energia electrica, una privind pregatirea pentru riscuri si alta care evidentiaza un rol mai puternic pentru Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare a Energiei (ACER).

Sectorul energetic este responsabil pentru peste 75% din emisiile de gaze cu efect de sera ale UE. Cresterea ponderii energiei regenerabile in diferite sectoare ale economiei este, prin urmare, un element cheie pentru atingerea obiectivelor UE referitoare la energie si clima:

- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu cel putin 55% (comparativ cu 1990) pana in 2030,
- atingerea neutralitatii climatice pana in anul 2050.

Pe baza obiectivului de 20% pentru 2020, Directiva reformata privind energia din surse regenerabile 2018/2001/UE a stabilit un nou obiectiv obligatoriu de producere a energiei din surse regenerabile in UE pentru 2030 de cel putin 32%, cu o clauza pentru o posibila revizuire ascendenta pana in 2023.

Pentru a atinge tinte climatice mai ridicate, asa cum era prezentat in Pactul Verde European in decembrie 2019, au fost necesare revizuiri suplimentare ale directivei.

Comisia a prezentat noile obiective climatice ale Europei pentru 2030, inclusiv o propunere de modificare a Directivei privind energia din surse regenerabile, la 14 iulie 2021. Aceasta urmareste sa creasca obiectivul actual la cel putin 40% surse de energie regenerabila in mixul energetic global al UE pana in 2030.

In ceea ce priveste ponderea energiei produse din surse regenerabile in mixul total de energie, Fit for 55 creste tinta de la 32% la 40% pana in anul 2030.

In ceea ce priveste eficienta energetica, aceasta ramane o prioritate absoluta chiar si in noua viziune prezentata de Fit for 55, tintele Uniunii Europene au fost ridicate de la 32,5% pana la 36-39%.

Noutatea absoluta este reprezentata de caracterul de obligativitate a cresterii performantelor energetice si de scadere cu pana la 9% a necesarului total de energie, raportat la scenariul de referinta.

Principalele mijloace prin care Statele Membre, prin intermediul utilizatorilor de energie, pot atinge obiectivele stabilite constau asadar in:

Cresterea Performantelor Energetice prin implementarea de Actiuni de Imbunatatire a Performantelor Energetice (AIPE) de natura organizatorica (no-cost) si investitionala, la nivelul contururilor energetice apartinand utilizatorilor finali;

- Cresterea gradului de utilizare a energiei electrice produsa din Surse Regenerabile de Energie (SRE) prin:
  - Implementarea de proiecte de producere a energiei electrice din SRE in amplasamentele proprii;
  - Contractarea unui serviciu de furnizare a energiei electrice de tip 100% regenerabil, atunci cand implementarea de proiecte de producere a energiei electrice din SRE nu este posibila datorita unor limitari tehnologice, de amplasament etc.;
- Cresterea performantei energetice la nivelul retelelor electrice de transport si distributie ce poate fi realizata prin:
  - Inlocuirea elementelor de retea cu un grad ridicat de uzura fizica si morala cu echipamente noi, performante din punct de vedere energetic, dimensionate corect raportat la sarcinile maxime actuale – *masuri luate de OT / OD.*
  - Aplatizarea Graficului de Sarcina – *masuri luate de utilizatorii finali si de OD.*
- Cresterea performantei energetice la nivelul contururilor energetice apartinand utilizatorilor finali prin cuantificarea si minimizarea impactului functionarii retelelor electrice de distributie interne in regimuri deformante de curent electric.

La nivel national, cadrul legislativ este definit, conceput si propus catre reglementare de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei – A.N.R.E. In acest sens, domeniul eficientei energetice se afla sub incidenta directa a unui numar de Legi, Hotarari si Ordine, dintre care cele mai importante sunt:

- Strategia energetica a Romaniei 2020-2030, cu perspectiva anului 2050,
- Planul National Integrat in Domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030,
- Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor masuri in domeniul promovarii producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie si privind modificarea si completarea unor acte normative, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Legea 121/2014 privind eficienta energetica, cu modificarile si completarile ulterioare.

2.3. Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor

Proiectul va fi amplasat in comuna Magura, judetul Teleorman, pe tarlaua 31, parcele 340 si 341situat in intravilanul comunei Magura, avand o suprafata totala de 21.629 mp. Comuna se afla situata pe marea unitate structurala Campia Romana, in mijlocul acesteia, in subunitatea Campia Gavanu-Burdea. Este situata in Regiunea Sud - Muntenia, in partea centrala a judetului Teleorman. Consumurile foarte mari si cresterea brusca a preturilor la energie, face ca implementarea sistemelor de producere a energiei electrice prin intermediul panourilor fotovoltaice sa fie viabila.

Se propune construirea unei centrale electrice fotovoltaice de 0,11 MWp cu racord la sistemul energetic national, judetul Teleorman.

Beneficiile utilizarii panourilor fotovoltaice

- punerea in functiune de noi capacitati de producere a energiei din surse regenerabile;
- dezvoltarea economica a beneficiarului investitiei;
- producerea de energie verde;
- protectia mediului prin reducerea emisiilor poluante si combaterea schimbarilor climatice, prin diversificarea surselor de producere a energiei, tehnologiilor si infrastructurii pentru productia de energie electrica;
- reducerea dependentei de imporurile de resurse de energie primara (in principal combustibili fosili) si imbunatatirea sigurantei in aprovizionare;
- crearea a noi locuri de munca prin realizarea/modernizarea capacitatilor de producere a energiei din surse neconventionale, implicarea mai activa a mediului de afaceri in procesul de valorificare a resurselor regenerabile de energie;
- atingerea tintei strategice a Romaniei, respectiv „ponderea energiei electrice produse din aceste surse in totatul consumului brut de energie electrica.

Investitia propusa consta in construirea unui sistem fotovoltaic de producere a energiei eletrice cu o putere instalata de 0,11 MWp, sistem ce se va coneta la reteaua publica de energie electrica.

Dezavantajele energiei solare

Decizia alegerii unui astfel de sistem poate avea si cateva dezavantaje, dar nu majore, si anume:

- Dependenta de vreme - Principalul dezavantaj este cantitatea de lumina redusa in zilele innorate si in anotimpul rece, cand eficienta panourilor solare scade odata cu vremea nefavorabila.
- Investitia initiala costisitoare ce tine de instalarea propriu-zisa a panourilor solare. Insa, aceste costuri vor fi amortizate.

Pornind de la datele disponibile s-a intocmit harta cu distributia in teritoriu a radiatiei solare in Romania. Harta cuprinde distributia fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente pe suprafata orizontala pe teritoriul Romaniei. Sunt evidentiate 5 zone, diferentiate prin valorile fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente. Se constata ca mai mult de jumatate din suprafata tarii beneficiaza de un flux de energie mediu anual de 1275 kWh/m2. Harta solara a fost realizata prin utilizarea si prelucrarea datelor furnizate de catre: ANM, precum si NASA, JRC, Meteotest.

Datele au fost comparate si au fost excluse cele care aveau o abatere mai mare decat 5% de la valorile medii. Datele sunt exprimate in kWh/m2/an, in plan orizontal, aceasta valoare fiind cea uzuala folosita in aplicatiile energetice atat pentru cele solare fotovoltaice cat si termice.

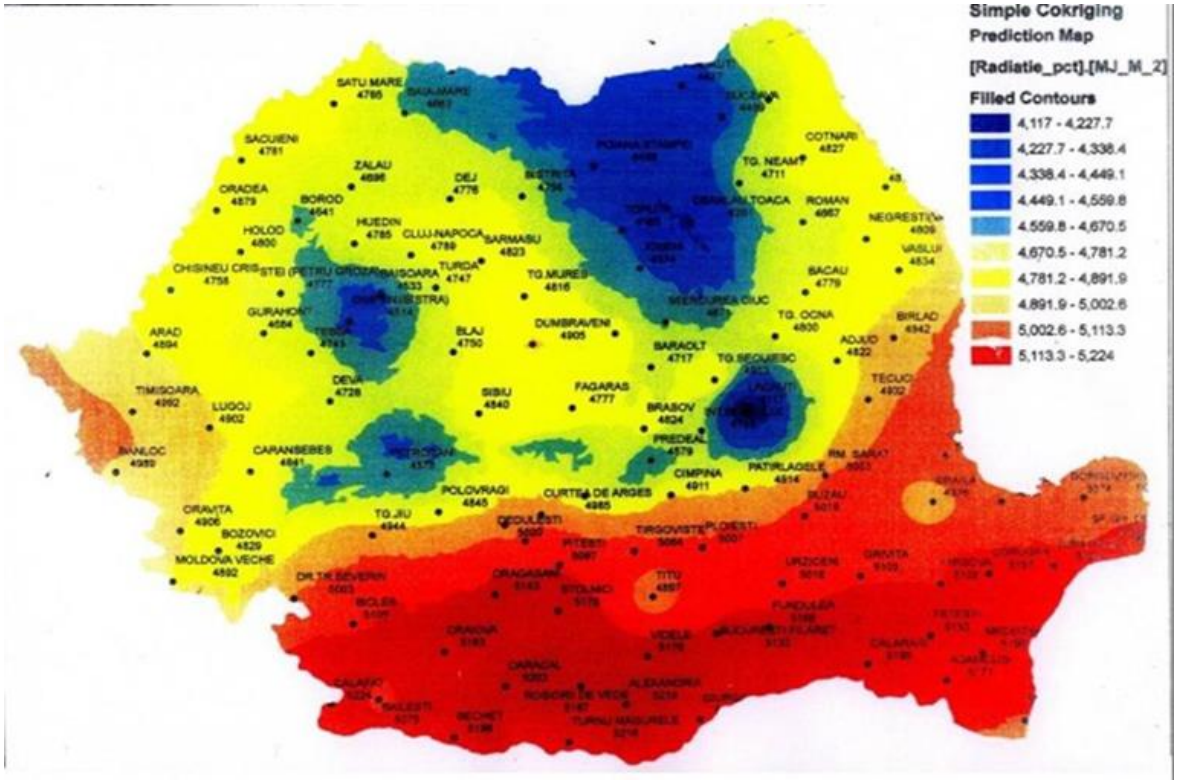
Zonele de interes (areale) deosebit pentru aplicatiile electroenergetice ale energiei solare in Romania sunt:

-primul areal, care include suprafetele cu cel mai ridicat potential acopera Dobrogea si o mare pare din Campia Romana :

-al doilea areal, cu un potential bun, include nordul Campiei Romane, Podisul Getic, Subcarpatii Olteniei si Munteniei o buna parte din Lunca Dunarii, sudul si centrul Podisului Moldovenesc si Campia si Dealurile Vestice si vestul Podisului Transilvaniei, unde radiatia solara pe suprafata orizontala se situeaza intre 1300 si 1400 MJ / m2.

-cel de-al treilea areal, cu potentialul moderat, dispune de mai putin de 1300 MJ / m2 si acopera cea mai mare pare a Podisului Transilvaniei, nordul Podisului Moldovenesc si Rama Carpatica. Indeosebi in zona montana variatia pe teritoriu a radiatiei solare directe este foarte mare, formele negative de relief favorizand persistenta cetii si diminuand chiar durata posibila de stralucire a Soarelui, in timp ce

formele pozitive de relief, in functie de orientarea in raport cu Soarele si cu diretia dominanta de circulatie a aerului, pot favoriza cresterea sau, dimpotriva determina diminuarea radiatiei solare directe.



Harta Romaniei privind Potentialul Solar

Implementarea sistemelor fotovoltaice de producere a energiei electrice aduce doua categorii de beneficii. In primul rand, este generata o scadere a facturii cu energia electrica, prin auto-furnizarea unei ponderi din totalul de energie electrica necesara. In al doilea rand, este generata o reducere proportionala a amprentei de Dioxid de Carbon.

In vederea evaluarii potentialului solar in amplasamentul ce face obiectul Studiului, se va utiliza platforma pusa la dispozitie de catre Comisia Europeana, asa cum se poate observa mai jos:

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

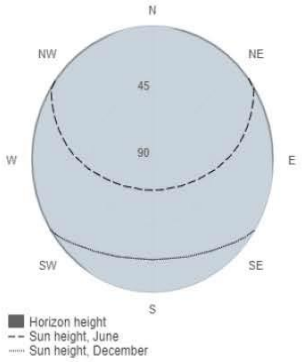
Provided inputs:

Latitude/Longitude:	44.018,25.398
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed:	110 kWp
System loss:	18 %

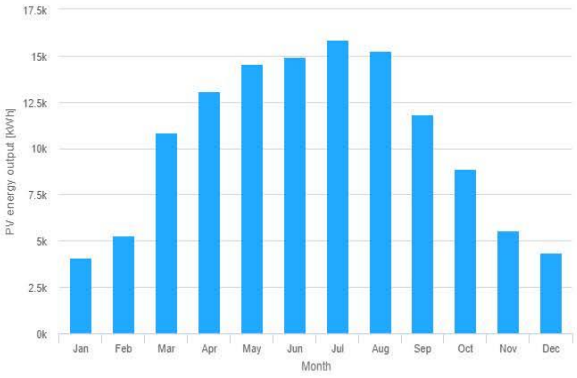
Simulation outputs

Slope angle:	35 °
Azimuth angle:	48 °
Yearly PV energy production:	124510.33 kWh
Yearly in-plane irradiation:	1528.41 kWh/m²
Year-to-year variability:	5524.99 kWh
Changes in output due to:	
Angle of incidence:	-2.94 %
Spectral effects:	0.97 %
Temperature and low irradiance:	-7.84 %
Total loss:	-25.94 %

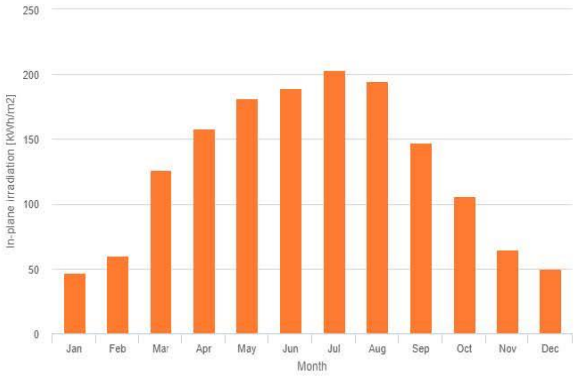
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	4113.7	46.5	1707.8
February	5279.2	60.3	1668.7
March	10839.3	126.1	1540.3
April	13075.6	158.3	1488.9
May	14540.3	181.5	967.3
June	14935.5	189.6	733.6
July	15859.3	203.6	1185.7
August	15249.8	195.0	811.7
September	11836.3	147.2	1102.2
October	8872.6	106.2	1426.0
November	5542.9	64.4	1206.9
December	4365.9	49.7	1534.0

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

The European Commission maintains this website to enhance public access to information about its initiatives and European Union policies in general. Our goal is to keep this information timely and accurate. If errors are brought to our attention, we will try to correct them. However, the Commission accepts no responsibility or liability whatsoever with regard to the information on this site.

It is our goal to minimise disruption caused by technical errors. However, some data or information on this site may have been created or structured in files or formats that are not error-free and we cannot guarantee that our service will not be interrupted or otherwise affected by such problems. The Commission accepts no responsibility with regard to such problems incurred as a result of using this site or any linked external sites.

For more information, please visit https://ec.europa.eu/info/legal-notice_en

PVGIS ©European Union, 2001-2023.
Reproduction is authorised, provided the source is acknowledged, save where otherwise stated.

Report generated on 2023/11/03

Potentialul solar disponibil in amplasamentul Comuna Magura este asadar atractiv pentru dezvoltarea unui proiect de producere a energiei electrice in cadrul unei centrale fotovoltaice, iar eficienta tehnica si financiara a acestuia va fi direct dependenta de randamentul real al centralei fotovoltaice.

Din acest motiv, Comuna Magura a decis sa investeasca intr-un proiect de energie fotovoltaica cu o capacitate de 0,11 MWp.

Durata de viata a investitiei fotovoltaice este de minim 25 ani.

In concluzie, energia solara si utilizarea panourilor solare sunt practice in reducerea consumului de energie electrica

2.4. Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii

Intentia Comunei Magura de a dezvolta un parc fotovoltaic la sol se justifica prin necesitatea zonei comunei Magura de a beneficia de energie din resurse regenerabile. Energia produsa va fi debitata in reteaua nationala din S.E.N. prin intermediul unui punct de conexiune.

Avand in vedere potentialul energiei solare identificat pe raza localitatii, se doreste realizarea unor sisteme de producere a energiei electrice, utilizand astfel de surse regenerabile de energie.

Totodata, se doreste asigurarea energiei termice pentru cladirile publice din localitate, utilizand surse regenerabile de tip aerotermal.

Obiectivul principal:

- Obiectivul principal il reprezinta o *Productie majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacitati de producere a energiei din surse regenerabile*,

Principalele rezultate urmarite sunt:

a) reducerea emisiilor de carbon in atmosfera generate de sectorul energetic prin inlocuirea unei parti din cantitatea de combustibili fosili consumati in fiecare an - carbune, gaz natural;

b) o economie mai eficienta din punctul de vedere al utilizarii surselor, mai ecologica şi mai competitiva, conducand la dezvoltarea durabila, care se bazeaza, printre altele, pe un nivel inalt de protectie şi pe imbunatatirea calitatii mediului;

c) atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind productia de energie din surse regenerabile prevazute in Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile;

d) implementarea programelor cheie stabilite in Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 60/2022 *privind stabilirea cadrului institutional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate Romaniei prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative*;

e) atingerea obiectivelor din Planul National Integrat in domeniul Energiei și Schimbarilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 *privind ponderea globala de energie din surse regenerabile in consumul final brut de energie*;

f) creşterea productiei de energie electrica din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabila a Europei și combaterea schimbarilor climatice in concordanta cu angajamentele Uniunii de a pune in aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabila ale ONU;

g) creșterea ponderii energiei regenerabile in totalul consumului de energie primara, ca rezultat al investitiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliana, solara sau hidro;

h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatica, prevazut in Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralitatii climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeana a climei"), referitor la asigurarea, pana cel tirziu in 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii intre emisiile și absorbtiile de gaze cu efect de sera care sunt reglementate in dreptul Uniunii, astfel incat sa se ajunga la zero emisii nete pana la acea data;

i) decongestionarea Sistemului Energetic National prin utilizarea de noi capacitati de productie a energiei electrice descentralizate;

j) punerea in aplicare a initiativei emblematice Accelerarea (Power-up) din Strategia anuala pentru 2021 privind creșterea durabila, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex (europa.eu).

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Tinand seama de aspectele prezentate mai sus, este evidenta necesitatea implementarii unui proiect in zona, proiect ce ar conduce la dezvoltarea durabila a zonei descrise.

Principala preocupare in acest moment la nivel european, este reducerea impactul asupra mediului, dar si reducerea costurilor cu energia. Acesta este si scopul principal al obiectivului de investitii prezentat.

2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice

Prin implementarea unui proiect de producere a energiei electrice din surse regenerabile, sub forma unei centrale fotovoltaice se urmareste acoperirea unei ponderi din consumul anual de energie electrica cu o energie curata, cu impact de mediu nul.

In acest sens, se defineste setul de obiective ce se doresc a fi atinse prin realizarea investitiei Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu:

- Cresterea capacitatii nou instalate de producere a energiei din surse regenerabile (solar) pusa in functiune si conectata la retea;
- Reducerea impactului asupra mediului, cuantificat prin amprenta de CO_2 echivalent;
- Cresterea numarului de locuri de munca.
- Reducerea costurilor prin reducerea facturilor la energie electrica
- Reducerea consumului la gaze cu 40%
- Eliminarea dependentei costurilor de productie de pretul energiei electrice.
- Eliminarea dependentei de criza energetica de pe plan mondial datorita conjuncturii internationale.

Indicatorii de realizare urmariti prin proiect vor consta in:

- **Indicatorul I.1** = Capacitatea suplimentara instalata pentru energia din surse regenerabile datorita sprijinului acordat prin masuri în cadrul mecanismului și care este operațională (și anume, conectata la rețea, și complet pregatita sa produca energie).

Formula de calcul I.1: Capacitate nou instalata de producere a energiei din surse regenerabile, exprimata in MW.

- **Indicatorul I.2** =Estimarea totala a scaderii anuale a cantității de emisii de gaze cu efect de sera la sfarșitul perioadei ca urmare a înlocuirii producției de energie care nu este din surse regenerabile cu producția de energie din surse regenerabile

Formula de calcul I.2 : Cantitatea de emisii de gaze cu efect de sera, redusa ca urmare a instalarii capacității noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerata neutra din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de sera, în echivalent tone de CO2.

Se calculeaza parcurgand urmatorii pași:

a. Se calculeaza producția anuala medie de energie electrica = capacitatea ce urmeaza a fi instalata din regenerabile* perioada de utilizare anuala (care sa nu fie mai mica decat 1000 h/an pentru energie solara, 2100 h/an pentru energie eoliana și 2400 h/an pentru energie hidro);
b. Se calculeaza cantitatea de emisii redusa: producția anuala medie de energie electrica se înmulțește cu factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2020.

Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6119 tone CO2/MWh.

- **Indicatorul I.3** = Producţia medie de energie electrica din surse regenerabile

Metodologie de calcul: Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculata cu programe de specialitate.

- **Indicatorul I.4** = Producția totala de energie electrica din surse regenerabile pentru perioada de referința

*Formula de calcul***:** Producția anuala de energie electrica * durata de analiza (20 de ani).

- **Indicatorul I.5** = Procentul din producția totala de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu

Formula de calcul: Cantitatea de energie consumata/cantitatea de energie produsa în total (respectiv 100%)

- **Indicatorul I.6 =** Factorul de capacitate al centralei

Formula de calcul: Producţia medie anuala de energie din surse regenerabile / (Capacitate operațională suplimentara instalata de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100 (Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 *8760 h) * 100.

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA SI PREZENTAREA A TREI SCENARII/OPTIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

3.1. Particularitati ale amplasamentului:

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni in plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemptiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz)

Prezenta documentatie stabileste solutiile tehnice si conditiile de realizare a instalatiilor aferente investitiei "**Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman"**

Documentatia este intocmita conform ghidului solicitantului Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, respectand normele si standardele in vigoare.

Terenul aferent proiectului este situat in Comuna Magura, Judetul Teleorman, Romania.

Este desfasurat pe o arie de 21.629 mp, pe tarlaua 31, respectiv parcele 340 si 341. Tinand cont de iradiatia solara din zona proiectului, cat si normativele tehnice in vigoare, puterea instalata a fost definita ca fiind de 0,11 MWp.

Terenul nu se afla in zona de interes arheologic sau in vecinatatea unor zone sau cladiri aflate pe lista cu monumente istorice sau de arhitectura.

Destinatia, categoria si clasa de importanta a constructiei :

- Producere de electricitate din sursa solara regenerabila.
- Propunerea tehnico-economica descrie un sistem fotovoltaic la cheie
- Instalat in zona disponibila la nivelul solului (coordonate GPS 44°1′21″N 25°23′42″E)
- Teren cu o suprafata de 21.629 mp, Nr. Cadastral 21623 , Tarla 31, Parcela 340,341, inscris in CF nr. 21623, aflat in zona intravilana a comunei Magura Jud. Teleorman, ce apartine domeniului public al comunei

b) relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

Investitia se va amplasat in comuna Magura, judetul Teleorman, pe tarlaua 31, parcele 340 si 341, avand o suprafata totala de 21.629 mp.

Acesta este invecinat dupa cum urmeaza :

- Spre NORD – Nr. Cadastral 21623
- Spre EST – Nr. Cadastral 21628
- Spre SUD – Nr. Cadastral 21624
- Spre VEST – teren agricol

c) orientari propuse fata de punctele cardinale si fata de punctele de interes naturale sau construite

Amplasamentul nu este apropiat fata de puncte de interes naturale sau construite, este inconjurat in mare parte de terenuri agricole.

d) surse de poluare existente in zona

Obiectivul de investitie urmeaza sa fie implementat in comuna Magura, judet Teleorman, departe de zone industriale, neexistand surse de poluare atmosferica ce pot afecta productivitatea sistemului fotovoltaic, prin depunerea de praf si smog, in orice caz beneficiarul va proceda la efectuarea de mentenanta preventiva in functie de necesitate.

e) date climatice si particularitati de relief

Din punct de vedere climatologic, perimetrul studiat se incadreaza in zona de clima continentala, cu individualizare a topoclimatului specific Campiei Romane cu ierni aspre şi veri calde cu lungi perioade secetoase.

- Media anuala a temperaturilor aerului: > 11 °c
- Temperatura minima absoluta: -30.01 °c
- Temperatura maxima absoluta: 41,04°C
- Numarul anual de zile senine: 130-140 zile
- Numarul anual de zile innorate: 120 -140 zile
- Precipitatiile medii anuale sunt de cca.500-600 mm/an cu o distributie neuniforma.
- Numarul zilelor cu strat de zapada 15 -20 zile
- Vanturile:
  - frecventa medie anuala 25%(E-V); 16,5%(V-E)
  - vitezele medii anuale 8m/s(E-V): 7,4(V-E)

Se inscrie in limitele normale ale climatului temperat continental, caracterizat prin temperatura medie anuala 10,3^{0}C (minim absolut -30º, maxima absoluta +41,1º), precipitatii medii anuale 555,5 mm, din care iarna 109,7 mm, primavara 144,5mm, vara 201,5 mm, toamna 124,3 mm.

In acesta zona, regimul climatic general se caracterizeaza prin veri foarte calde cu precipitatii moderate, acestea avand valori medii in luna iulie 50 - 60 mmlm2 şi prin ierni reci cu viscole mai rare şi frecvente perioade de incalzire ce provoaca topirea zapezilor.

Precipitatiile atmosferice totalizeaza o medie de 500 - 600 mm/an.

In general, precipitatiile anuale sunt foarte variate cantitativ de la un an la altul.

Cantitatile cele mai mici de precipitatii anuale s-au situat intre 240 - 300 mm/an.

Vanturile caracteristice zonei sunt reprezentate de Crivat şI Austrul, care au o influenta determinanta asupra temperaturilor mai ales primavara şi toamna.

Directia predominanta a vanturilor este cea estica (21,1%), vestica (16,3%), calm are valoarea 18,9%, iar intensitatea pe scara Beaufort are valoarea de 1,4÷2.4%.

Regimul vanturilor este dominat de:

- CRIVATUL din directia N şi N.E şi
- AUSTRUL din directia V.

Dupa indicele de umiditate Thorthwait zona se incadreaza in tipul I, moderat uscat.

f) existenta unor:

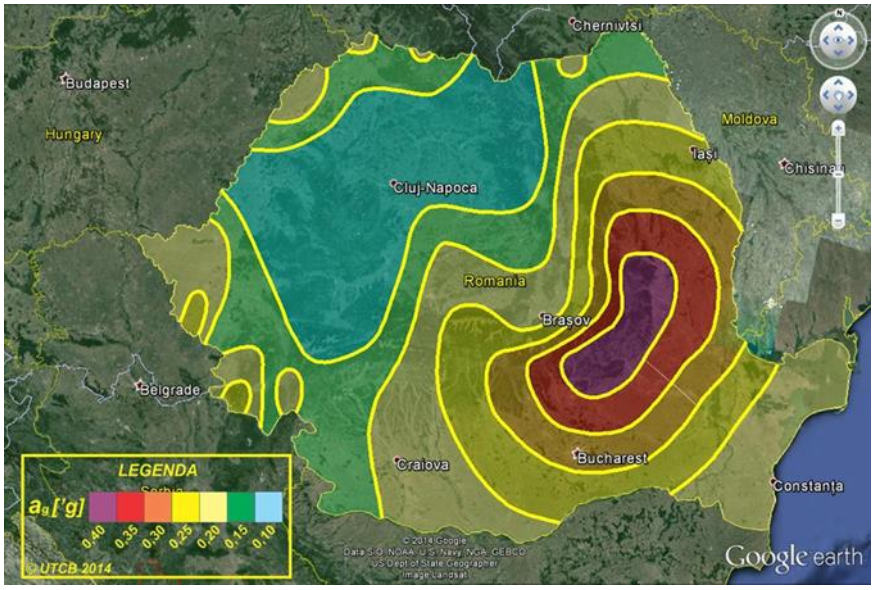
- retele edilitare in amplasament care ar necesita relocare/protejare, in masura in care pot fi identificate **– nu este cazul;**
- posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau in zona imediat invecinata– **nu este cazul;**

- existenta conditionarilor specifice in cazul existentei unor zone protejate sau de protectie– **nu este cazul;**
- terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala– **nu este cazul;**

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor în vigoare, cuprinzând:

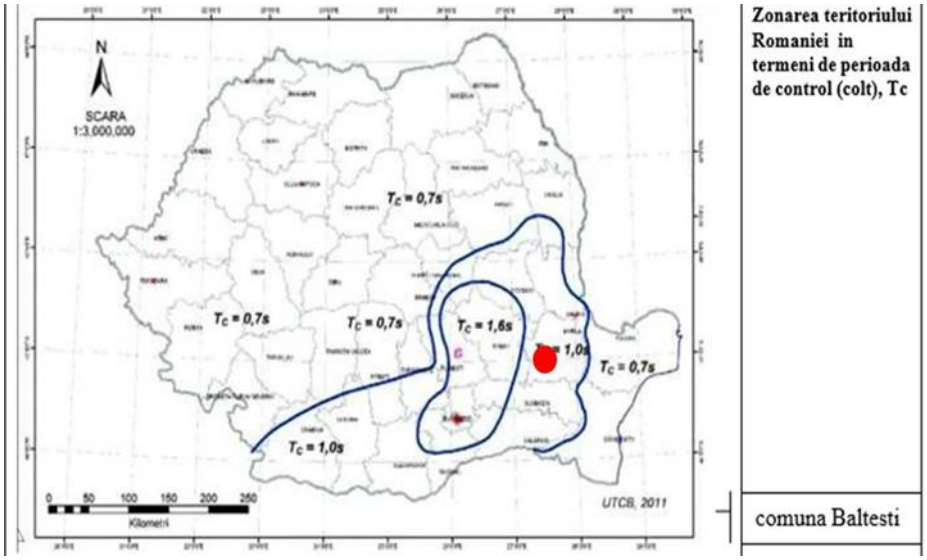
(i) Date privind zonarea seismica;

Zonarea seismica a Romaniei :



Conform normativului P100/1-2013 valoarea de varf a acceleratiei terenului pentru proiectare este ag = 0,25 g pentru cutremure avand intervalul mediu de recurenta IMR = 185 ani si 15 % probabilitate de depasire.

Valoarea perioadei de control (colt) Tc a spectrului de raspuns este 0,7 s.



Conform STAS 11100/1-93, din punctul de vedere al macrozonarii seismice, zona se incadreaza in gradul 7.1 pe scara MSK corespunzatoare unei perioade de revenire de 45 ani.

(ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul maxim al apelor freatice;

Conform normativului P 100-92 privind proiectarea antiseismica a constructiilor, comunei Magura se incadreaza in zona seismica de calcul „C" caracterizata prin coeficientul Ks=0,14. Din punct de vedere al perioadelor de colt Tc=0,7 sec.

Conditii de fundare

Luand in considerare conditiile naturale mai sus mentionate, la proiectarea constructiilor se iau in calcul urmatoarele date:

A. Pe pantele slab si moderat inclinate se poate funda in stratele de nisip prafos si nisip argilos cu pietris, incepand de la adancimea de 1,10 m fata de cota terenului natural. Adancimea minima de fundare este impusa de adancimea maxima de inghet a constructiilor. Valorile presiunii conventionale vor fi cuprinse intre 200 si 280 kPa (gruparea fundamentala), in functie de natura terenului de fundare si adancimea minima la care se ajunge constructiv.

B. Pe pantele puternic inclinate, pentru a se asigura stabilitatea constructiilor, acestea se vor fanda pe conglomerat, incastrand fundatiile minim 30 - 40 cm in stanca nealterata. Presiunea conventionala = 1000 Kpa (gruparea fundamentala).

Cu exceptia zonelor amplasate de-a lungul ogaselor ce brazdeaza versantii, conditiile hidrogeologice sunt favorabile amplasarii subsolurilor fara a se lua masuri speciale de hidroizolare. La elementele constructiei supuse actiunii umiditatii terenului se vor prevedea izolatii hidrofuge simple. In cazul in care se vor amplasa constructii cu subsol de-a lungul ogaselor ce dreneaza apele din versant, pe latura din amonte a lor se va prevedea o retea de drenaj ce va fi adancita sub pardoseala si racordata la canalizare.

Se va asigura captarea si drenarea apelor provenite din precipitatii si topirea zapezilor, din zona constructiilor, prin masuri adecvate (trotuare de garda, rigole, pante corespunzatoare, etc.). Sapaturi cu pereti verticali nesprijiniti se pot executa, in cazul terenurilor existente pe amplasament cu adancimi de pana la 1,15 m. La sapaturi cu pereti in taluz, panta nu trebuie sa depaseasca valoarea 1/0,67 (Normativ CI69 - 88). La baza taluzurilor ce se vor executa in terenuri pamantoase, daca nu se pot amenaja sub un unghi care sa le asigure stabilitatea, se vor prevedea ziduri simple de sprijin, ce vor fi incastrate in roca de baza.

Conform normelor Ts dupa modul de sapare si proprietatile coezive, terenurile ce urmeaza a se escava se incadreaza in categoria „tare". Conglomeratele fac parte din categoria rocilor sedimentare „dure”.

Natura terenurilor de pe care se colecteaza precipitatiilor cuprinde paduri, pasuni, stinci si alte categorii, iar structura solului este: sol vegetal 15-35 cm urmind subsolul de natura calcaroasa si nisipoasa cu nivelul apei freatice foarte joase la peste 400m adancime astfel ca nu exista vreun pericol de inundare a eventualelor subsoluri construite la imobilele prevazute a se executa in zona.

Pe amplasamentul cercetat se poate funda la adancimea de 1.2 m (mai mare decat adancimea de

inghet) masurata de la CTN, pe stratul de nisip argilos cu rar pietris (conditia de fundare 1), de la 1.5 m in jos (fata de CTN) pe stratul de nisip cu pietris (conditia de fundare 2.), de la 2.5 m (CTN) pe stratul de nisip cu pietris (conditia 3.) si la 3 m (CTN) pe stratul de conglomerat alterat.

(iii) date geologice generale;

Pantele slab inclinate sunt caracterizate prin spalare accentuata si siroire incipienta, iar cele moderat si puternic inclinate prin spalare puternica si siroire accentuata. Apa subterana apare in versanti sub forma de infiltratii de panta, dupa perioade cu exces de umiditate. Acestea se scurg, spre baza lor, pe suprafata stratelor cu permeabilitate scazuta.

Structura litologica existenta in zona perimetrului cercetat nu este favorabila declansarii unor fenomene fizico - geologice de amploare (alunecari de teren, etc.). Executarea unor sapaturi adanci, in masa formatiunilor acoperitoare, poate determina surpari de teren si alunecari superficiale, daca nu se vor lua masuri corespunzatoare care sa asigure stabilitatea taluzelor ce se creaza.

Adancimea maxima de inghet a terenului natural din zona perimetrului in studiu, de care trebuie sa se tina seama la proiectarea fondatiilor, conform STAS 6054- 85 este de 1.00m. Pentru a preveni degradariie produse in complexul rutier, adancimea de inghet se va calcula contorm prescriptiiIor din STAS 1709/1-90.

(iv) date geotehnice obtinute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fise complexe cu rezultatele determinarilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandarile pentru fundare si consolidari, harti de zonare geotehnica, arhive accesibile, dupa caz;

Teritoriul administrativ cuprinde trei unitati de relief, care aparţin Câmpiei Române şi anume: Câmpia Gavanu Burdea, câmpia Burnas și lunca râului Câlnișstea.

Câmpia Gavanu Burdea, situată la nord, se leagă la sud, pe culoarele Câlnistei, de câmpia Burnasului.

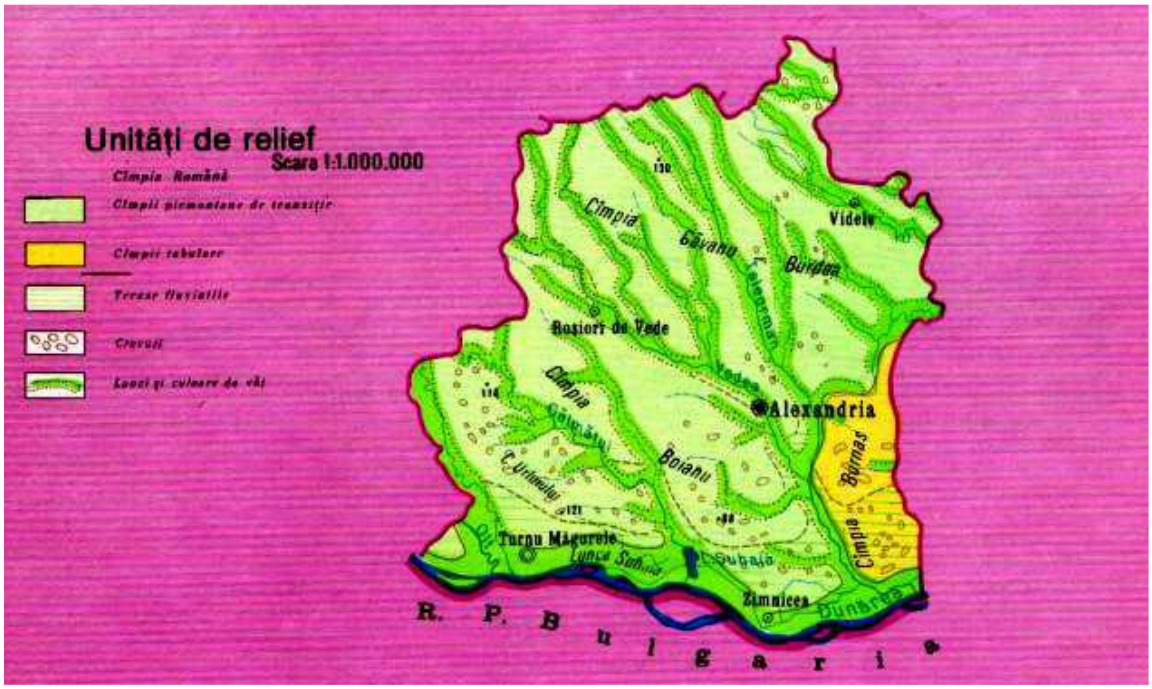
Câmpia Gavanu Burdea ocupă ce mai mare parte a tertitoriului. Se extinde la nord de Valea Alba. Apare ca o asociere de câmpuri interfluviatile (“câmpii tabulare”) netede, intersectate de văi adânci, insotite de lunci bine dezvoltate, cu aspect de culoare de vale, puţin adânci (obişnuit sub 20 m), în care râurile descriu numeroase meandre. Terasele râurilor sunt bine dezvoltate. Altitudinea medie a câmpiei Gavanu Burdea este de circa 80 m.

Câmpia Burnasului se caracterizează printr-o pantă morfologică înclinată de la sud la nord, pusă în evidenţă de direcţia văilor care o drenează. Este fragmentată în partea de est de reţeaua hidrografică a văii Câlnişstea, iar spre vest de văile Teleorman şi Vedea, cu afluenţii lor.

Această câmpie are aspectul unui platou înalt pus din ce în ce mai bine în evidenţă către est prin adâncirea culoarului Câlnişstei şi prin abruptul puternic cu care domină lunca mult mai îngustă a Dunării. Altitudinea medie este de circa 90 m.

Pantele generale ale câmpiilor sunt marcate, în principal, de direcţia reţelei hidrografice a râului Câlnistea și afluenții acestuia.

Altitudinea terenului este de aproximativ 98 m deasupra Nivelului Mării Negre.

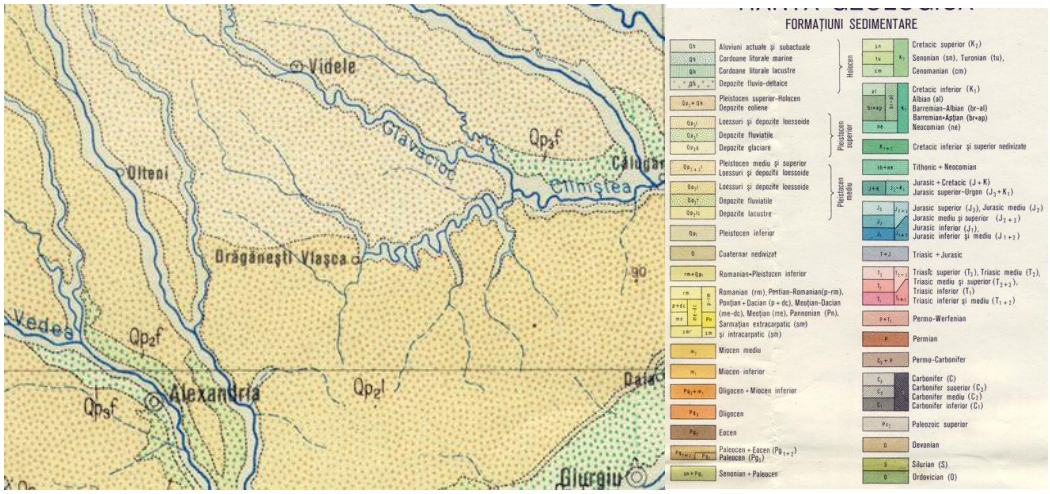


Morfologia amplasamentului studiat

Din punct de vedere geologic Câmpia Română face parte din unitatea tectono-structurală a Platformei Moessice.

Cuaternarul este reprezentat prin depozitele Pleistocenului inferior (Stratele de Cândeşti şi Stratele de Frăteşti, constituite din nisipuri marunte şi fine, uneori grosiere, cu grosimi de 15-25 m), Pleistocenului mediu (o succesiune de marne, argile şi nisipuri constituite în „complexul marnos" cu grosimi de 1-5 m şi care se găseşte la adâncimi de 20-80 m, complex marnos acoperit cu depozite loessoide alcătuite din prafuri argiloase-nisipoase cu grosimi de 10-20 m) şi depozitele Pleistocenului superior (reprezentate prin aluviunile şi depozitele loessoide aparţinând Câmpiei Burnasului).

Depozitele aluvionare sunt alcătuite la bază din pietrişuri şi bolovanişuri constituite în cea mai mare parte din cuarţite bine rulate, silicoide şi elemente de şisturi cristaline. Spre partea superioară pietrişurile trec treptat în nisipuri grosiere şi mărunte de culoare gălbui - roşiatice şi cu grosimi ce variază între 2 şi 6 m. Depozitele aluvionare sunt acoperite de depozitele loessoide constituite din argile prăfoase nisipoase gălbui închise cu concreţiuni calcaroase şi cu grosimi cuprinse între 5 şi 12 m şi aparţin Holocenului inferior şi Holocenului superior.



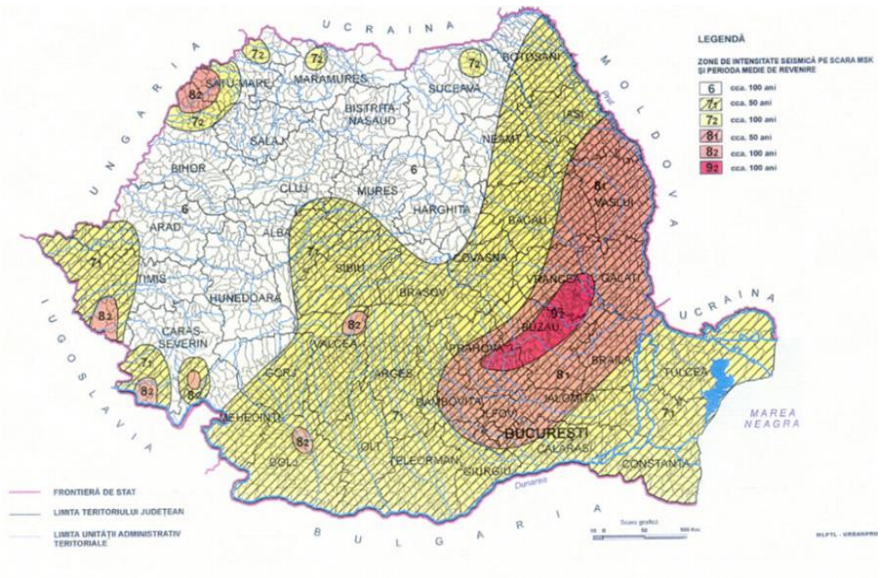
Geologia amplasamentului studiat

(v) incadrarea in zone de risc (cutremur, alunecari de teren, inundatii) in conformitate cu reglementarile tehnice in vigoare;

Conform Lege 575/2001 – Lege privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național – Secțiunea a V-a – Zone de risc natural – în cele ce urmează se prezintă încadrarea amplasamentului în zone de risc natural.

Încadrarea amplasamentelor conform Lege 575/2001 este realizată pe bază de risc - estimare matematică a probabilității de producere de pierderi umane și materiale pe o perioadă de referință viitoare și într-o zonă delimitată pentru un anumit tip de dezastru.

Conform standardului român SR 11100-1:1993 – (Zonare seismică. Macrozonarea teritoriului României), din punct de vedere al intensității seismice, exprimată în grade, definite conform scării MSK, amplasamentului investigat îi corespunde o intensitate seismică de 7.1 grade, având o perioadă de revenire de 50 de ani.



Zonarea teritoriului României după intensitatea seismică pe scara MSK și perioada medie de

revenire (SR 11100-1:93)

Monitorizarea zonelor cu risc la alunecari de teren

Prognozarea producerii alunecarilor de teren, spre deosebire de a altor fenomene naturale generatoare de dezastre (cutremure, inundatii) poate fi mai facila prin cunoaterea starilor de eforturi in masiv. Astfel prin monitorizarea, evaluarea si interpretarea cresterii starii de efort din masiv, generatoare de instabilitate, pot fi luate masuri eficiente de evitare sau diminuare a dezastrelor ce pot fi produse de alunecarile de teren. Alegerea zonelor ce urmeaza a fi monitorizate din punctul de vedere al stabilitatii versantilor poate fi facuta in toate fazele unei alunecari de teren.

De exemplu: - cand pe zona de interes, probabilitatea de producere este "mare" si "foarte mare" sau alunecarea s-a stabilizat natural dar exista probabilitatea de reactivare; - cand in zona de interes sunt alunecari active "lente" si "foarte lente" - in cazul alunecarilor stabilizate prin masuri constructive.

Monitorizarea trebuie efectuata pe baza unui program de monitorizare care sa evidentieze masura in care comportarea reala a masivului se situeaza in limite acceptabile.

Monitorizarea trebuie sa detecteze acest lucru cu claritate la un stadiu suficient de timpuriu iar frecventa observatiilor trebuie sa fie suficient de mare astfel incat sa se poata aplica cu succes masurile de interventie. Deasemenea prin programul de monitorizare trebuie stabilit ca timpii de raspuns ai instrumentelor si metodele de interpretare a rezultatelor sa fie suficient de rapide prin raport cu evolutia posibila a sistemului.

Programul de monitorizare trebuie sa contina si un plan de masuri de interventie care sa fie adoptat daca monitorizarea evidentiaza o comportare in afara limitelor acceptabile. Rezultatele monitorizarii trebuie evaluate periodic astfel incat masurile de interventie prevazute sa poata fi puse in practica imediat ce comportarea masivului iese din limitele acceptabile.

Principii generale de prevenirea si stabilizarea alunecarilor de teren.

Masurile de prevenire si/sau stabilizare a alunecarilor pe versanti se pot grupa dupa diferite criterii, cel mai important fiind starea in care se afla masivul in momentul studierii acestuia.

Ca atare, un prim set de masuri, in cazul in care exista o stare de echilibru, se refera la mentinerea acestei stari si la o eventuala imbunatatire a acesteia.

Gama masurilor de imbunatatire a stabilitatii, aplicate in mod curent, cuprinde:

a) masuri geometrice;
b) masuri hidrologice;
c) masuri fizice, chimice, biologice;
d) masuri mecanice.

Actiunea asupra factorilor favorizanti declansarii instabilitatii poate cuprinde urmatoarele masuri si metode:

- masuri pentru realizarea unei stari de eforturi unitare in teren, compatibile cu rezistenta acestuia;
- masuri pentru impiedicarea micsorarii in timp a rezistentei terenului;
- masuri pentru echilibrarea versantilor prin lucrari de sustinere si consolidare.

Metode geometrice - urmaresc reprofilarea pantei cu scopul de a-i mari factorul de stabilitate. In acest sens, in functie de conditiile si posibilitatile locale se poate recurge la excavatii la partea superioara (in partea de creasta a pantei), la incarcari (berme, banchete), la partea inferioara (in zona de picior) sau la indulcirea inclinarii pantei respective.

Metode hidrologice - au in vedere in principal drenarea sau asecarea masivului in scopul imbunatatirii caracteristicilor de rezistenta ale pamantului, micsorarii presiunii interstitiale inlaturarii eventualelor procese hidrodinamice si, in general, a efectelor negative ale prezentei apei excesive in

masiv.

In acest sens se pot aplica numeroase masuri, printre care: - colectarea si indepartarea apelor de suprafata, pluviale si provenite din topirea zapezilor prin rigole si santuri pereate, drenuri superficiale, uneori pavarea sau impermeabilizarea pantei.

Metode fizice - conduc la imbunatatirea structurii si rezistentei terenului faraun aport de material din exterior. Aici se includ diverse variante de compactare: congelarea (ca masura temporara in timpul executiei), arderea in foraje speciale, etc.

Metode chimice - urmaresc ameliorarea calitatii terenului prin schimbarea cationilor din complexul de adsorbtie al pamanturilor argiloase, introducerea de liant in structura pamantului sau chiar modificari radicale in structura acestuia. Tratarea se face prin amestec, injectii, etc.

Metode biologice - realizeaza sporirea stabilitatii versantului cu ajutorul vegetatiei: la suprafata prin inierbare, garduri vii, cleionaje, iar in adancime prin plantatii de arbori care pe langa asecarea masivului asigura in timp si consolidarea mecanica a acestuia.

Metode mecanice - au de asemenea in vedere stabilizarea masivului prin lucrari de consolidarea si/sau sprijinire. Intre solutiile posibile se enumera ancorarea sau bulonarea pantelor, zidurile de sprijin clasice sau din pamant armat (cu geosintetice), contraforti, chesoane, pereti ingropati, precum si diferite tipuri de pilotaje.

Pentru acestea trebuie insa precizat ca:

Alegerea solutiilor se face in urma unor calcule de stabilitate.

Lucrarile de sustinere cu fundare directa, cat si cele fundate indirect, pe elemente fisate, pot fi continue sau discontinue (ranforti izolati), depinzand de natura, stratificatia si caracteristicile terenului de fundare, prezenta apei subterane si nivelul acesteia, vecinatati, etc.

In cazul in care alunecarea de teren s-a produs, pentru limitarea efectelor acesteia, pot fi executate lucrari temporare de asigurare a stabilitatii punandu-se accent pe:

Executia lucrarilor de colectare si evacuare a apelor de suprafata pentru a le indeparta din zona afectata de alunecare (astfel incat sa nu stagneze perioade indelungate pe suprafata alunecarii);

Executarea unor lucrari (excavatii si umpluturi) pentru echilibrarea maselor de pamant;

Matarea (astuparea) crapaturilor provocate de alunecare astfel incat sa se evite patrunderea apei in masiv

Executia unor sprijiniri provizorii;

Evitarea, pe cat posibil, a indepartarii materialului ebulat de la baza versantului sau saparea de canale (santuri) la baza acestuia

(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite in baza studiilor existente, a documentarilor, cu indicarea surselor de informare enuntate bibliografic.

Hidrogeologic, se menţioneaza prezenţa a trei strate poroase permeabile de granulaţie mijlocie şi grosieră de diferite origini geologice şi întinderi:

Complexul acvifer de mică adâncime, cu caracter freatic - este specific zonelor de luncă. Complexul de mică adâncime este alcătuit dintr-un strat relativ subţire (2 - 3 m) de nisipuri cu pietrişuri aparţinând şesurilor aluvionare din luncile mai dezvoltate. Variaţia nivelului hidrostatic este strâns legată de condiţiile geomorfologice, nivelul de scurgere al apelor de suprafaţă şi de regimul precipitaţiilor. Este continuu, are o direcţie de curgere a cursurilor de apă Câlniştea, Valea Albă şi Suhat, având un debit redus şi mineralizare ridicată. În zona de terasă complexul acvifer freatic este alcătuit din

1-3 strate predominant nisipoase. Adâncimea apelor freatice depăşeşte 10-15 m pe interfluviul dintre Argeş şi Vedea.

Complexul acvifer de medie adâncime - complexul „Strate de Frăteşti", simbolizate ROAg05 Lunca și terasele râului Argeș şi ale afluenţilor săi. Ocupă spaţiile interfluviale, fiind alcătuit din 4 - 5 strate de nisipuri fine, mai rar cu pietriş dezvoltate pe grosimi de 3 - 5 m, la adâncimi de 45 - 105 m. Este alimentat din deplasarea apelor din stratele de Cândeşti, situate mai la nord. Sunt mediu mineralizate.

Complexul acvifer de mare adâncime - complexul de Cândeşti - este constituit din 3-4 strate de nisipuri, mediu-grosiere frecvente cu pietrişuri având grosimi de 12 - 16 m pe strat. Acest complex situat la 140 - 260 m adâncime, prezintă un potenţial acvifer ridicat şi o calitate bună a apei. Nivelul apei are o direcţie de scurgere de la N spre S.

3.2. DESCRIEREA DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, CONSTRUCTIV, FUNCTIONAL-ARHITECTURAL SI TEHNOLOGIC

Tinand seama de randamentele nominale ale diverselor tehnologii de conversie dar si de preturile din piata la momentul realizarii prezentei lucrari, se recomanda a fi considerate pentru analiza module fotovoltaice monocristaline.

In cadrul prezentului studiu au fost considerate trei variante tehnice dupa cum urmeaza:

- **Scenariul 1 – Sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp**
- **Scenariul 2 – Sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip traking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp**

Pentru scenarile 1 si 2 se descriu urmatoarele:

Situatia actuala – Comuna Magura

Tablourile electrice generale reprezinta punctul de pornire al retelei de distributie interioara prin care se realizeaza alimentarea tablourilor secundare, echipamente care alimenteaza ulterior intreaga retea de receptoare. Reteaua de distributie interioara se realizeaza dupa schema de tip TN-C-S, in care conductorul de protectie distribuit este utilizat pentru intreaga schema, de la posturile de transformare si tablourile electrice generale (TEG) pana la ultimul punct de consum. Coloanele de alimentare ale tablourilor electrice generale sunt realizate cu bare capsulate de aluminiu.

Tablourile electrice generale sunt prevazute cu dispozitive de protectie la supratensiuni de Tip 1 (In = 25/75 kA/1,5 kV).

Situatia proiectata

In cadrul investitiei Comuna Magura in vederea reducerii emisiilor de CO2 si producerea de energie din resurse regenerabile, se instaleaza un sistem de panouri fotovoltaice pe sol.

Sistemul de panouri fotovoltaice contine urmatoarele subansamble:

- Panouri Fotovoltaice cu montare pe structura montata pe sol, inclinata si orientata spe

Sud;

- Suporti pentru montare panouri fotovoltaice;
- Invertoare trifazate;
- Posturi de tranformae cu transformatoare uscate 20/0,4 kV.
- Tablouri electrice invertoare (TE-INVx) situate in posturile de transformare;
- Cabluri si conectori de legatura;
- Conectare la instalatia de paratrasnet existenta.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol, pe terenul cu numarul cadastral 21623 si terenul cu numarul cadastral 21623, conform planului de situatie atasat przentului studiu de fezabilitate.

Energia produsa de panourile fotovoltaice este destinata consumului intern iar surplusul poate fi utilizat in reteaua de distributie.

Caracteristici Panouri Fotovoltaice:

- Tehnologie: celule solare monocristaline;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 …+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:
  - paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
  - serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structura metalica prefabricata special proiectata pentru instalatii fotovoltaice.

Caracteristici invertoarele:

- tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;
- putere maxima admisa CC: 50100 Wp STC;
- putere nominala CA: 40050 W;
- tensiune de intrare: maximum 500V CC (recomandat intre 200V-1000V);
- tensiune de iesire: trifazata 480 V;
- curent maxim iesire: **66.2A;**
- eficienta maxima: 99%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

Invertorul converteste energia produsa de campul de panouri fotovoltaice in energie de curent alternativ compatibila cu reteaua electrica. Legatura dintre acesta si reteaua interna a Beneficiarului se va face prin intermediul unui tablou general PV care va fi conectata ulterior in tabloul electric general al Beneficiarului.

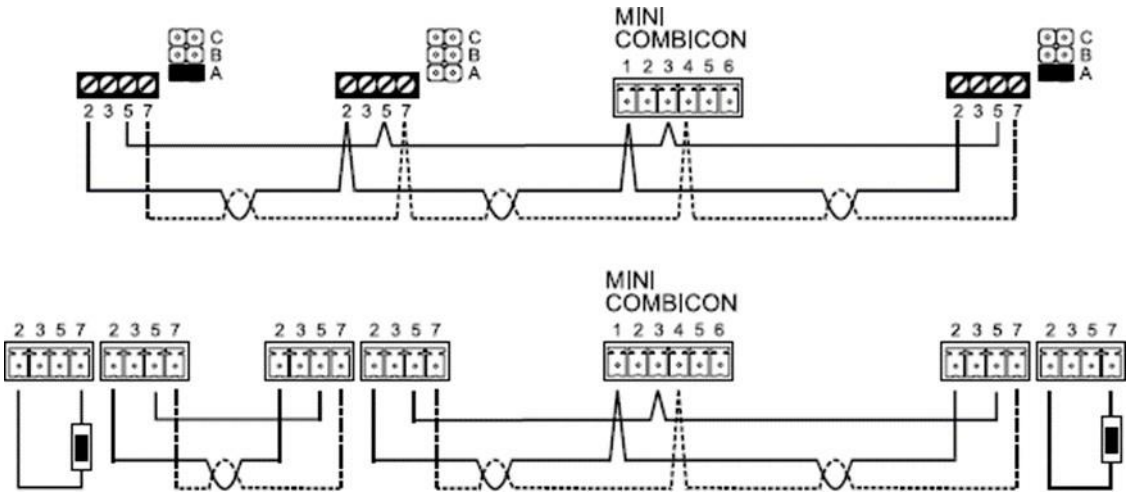
Invertorul nu necesita o alimentare a serviciilor interne proprii, avand ventilatie naturala; acesta se va alimenta pe durata noptii din tabloul electric in sens invers, daca va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de 1 W.

Invertorul este trifazat si va respecta cerintele si normele tehnice in vigoare ale operatorului de distributie din zona Beneficiarului (parametrii energetici si de calitate, protectie la insularizare etc.) cat si ale

Transelectrica privind calitatea energiei electrice furnizate in retea, respectiv conditiile de functionare ale unei instalatii fotovoltaice racordate la RED – ord. ANRE 208/2018.

Avand gradul de protectie IP65 acesta se va monta in exterior, pe un suport metalic. Montarea invertorului se va realiza conform specificatiilor date de producator in manualul de instalare.
Invertorul va reporni la 15 minute dupa prezenta tensiunii, conform codului retelei ANRE (EN-50549).

Interconectarea invertoarelor :
Pentru interconectarea invertoarelor, sincronizarea acestora si conectarea in instalatia de BMS au fost prevazute jgheaburi metalice cu perete despartitor care vor separa circuitele de forta de circuitele de curenti slabi.
Interconectarea acestora se realizeaza prin intermediul unor cabluri de tip S/FTP cat. 7.



Functiile Invertoarelor:

- Limitarea puterii active - invertorul poate limita puterea activa produsa si injectata in reteaua electrica la comanda operatorului, preluand datele de consum de la accesoriile optionale (ex. Janitza UMG 508);
- Injectarea de putere reactiva – invertorul poate produce sau consuma putere reactiva la comanda operatorului sau dupa o curba caracteristica prestabilita;
- Recuplarea dupa un defect – dupa disparitia unui defect produs in retea, invertorul poate porni la puterea maxima rapid sau la 10% din puterea nominala pe minut pana ajunge la limita maxima de putere;
- Protectia la insularizare – aceasta functie detecteaza formarea insularizarii instalatiei fotovoltaice pe durata sau dupa un defect si deconecteaza invertorul de la retea.

Sistemul de monitorizare/ operare al centralei :

Informatiile preluate de la invertor vor fi transmise catre un sistem de monitorizare si ulterior prin internet catre portalul producatorului de invertoare. Astfel, Beneficiarul centralei fotovoltaice poate face atat monitorizarea cat si operarea instalatiei, beneficiind de toate informatiile necesare.

Infrastructura de comunicatii va fi concentrata in tabloul de comunicatii amplasat adiacent tabloului electric PVx (TE- INVx) din interiorul locatiei Beneficiarului,

Astfel, toate datele privind productia de energie din instalatia fotovoltaica sau consumul de energie din reteaua electrica de distributie pot fi comunicate cu o frecventa stabilita catre o interfata de monitorizare cu un nivel ridicat de precizie. Integrand acest dispozitiv in configuratia sistemului se garanteaza o coordonare optima precum si o stabilitate ridicata, prin reducerea costurilor cu energia consumata si marirea consumului de energie din productia proprie.

Cabluri si conectori de legatura:

- Conexiunea intre panourile fotovoltaice se realizeaza cu cablu inclus, cu o sectiune de 1x4 mmp;
- cablurile pentru circuitele dintre panourile fotovoltaice si invertoare sunt de tip H1Z2Z2-K 1x6 mmp ;
- cablurile pentru circuitele dintre invertoare si tabloul electric TE-INV1 sunt de tip NYY-J 4x95+50 mmp.
- cablurile dintre TE-INV si TEG sunt de tip NYY-J 4x240+120 mmp.

Pentru intreaga distributie de pe invelitoare, intre invertoare si tabloul pentru invertoare (TE-INVx), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburi metalice cu capac.

Pentru distributia interioara, intre tabloul de invertoare si tablourile electrice generale (TEG), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburile existente.

Conectarea la instalatia de paratrasnet si echipotentializare existenta

Investitia este prevazuta cu instalatie exterioara de protectie impotriva trasnetului IEPT.

Instalatia este alcatuita dintr-o retea de captare montata ingropat in sol. Conductoarele de captare sunt realizate din conductor de otel zincat OLZn 40x4 mm si montate pe structura metalica la 10 cm deasupra acesteia. Conductoarele de coborare sunt realizate din conductor OLZn Ø10 mm si montate prin stalpi. Acestea sunt conectate la priza de pamant prin intermediul racordurilor de verificare (piese de separatie) montate pe invelitoare.

Sistemul de montare al panourilor fotovoltaice va fi conectat la instalatia de paratrasnet de pe invelitoare cu conductor din otel zincat OLZn Ø10 mm, pastrand distanta minima de separatie fata de toate elementele de 0.5 m.

SCENARIUL 1.

SISTEM FOTOVOLTAIC CARE VA FI CONSTRUIT PE O STRUCTURA METALICA FIZA, CLASICA, CU PANOURI FOTOVOLTAICE DE 500 WP;

In scenariul 1 propus mai jos, a fost ales un sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp si invertoare , gradul de inclinare fiind de 16 grade.

In cazul scenariului 1 se considera o putere instalata totala de 0,11 MWp. Sistemul fotovoltaic va avea un numar de 220 module PV de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 400 kWac

Caracteristicile tehnice nominale ale modulelor se vor prezenta, sintetic, mai jos.
Caracteristici Panouri Fotovoltaice:
Tehnologie: celule solare monocristaline;

- Putere panou: 500 Wp;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 …+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:

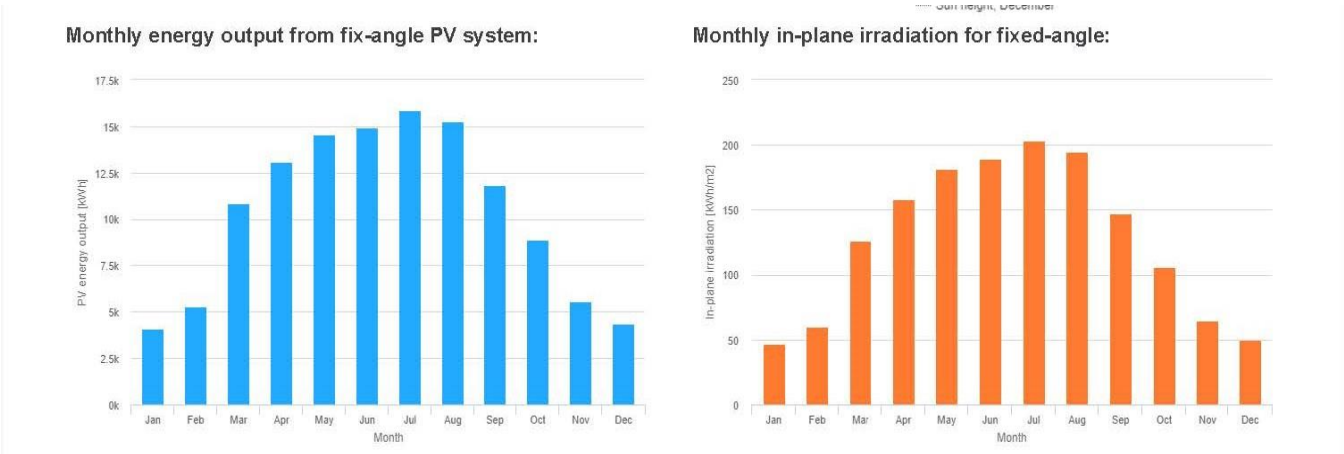
- paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
- serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Caracteristici Invertor:

- tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;
- putere maxima admisa CC: 44.000W STC;
- putere nominala CA: 40.000 W;
- tensiune de intrare: maximum 1.100V CC (recomandat intre 200V-1000V);
- tensiune de iesire: trifazata 500 V;
- curent maxim iesire: 48 A;
- eficienta maxima: 99%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

In urma simularilor tehnice efectuate, rezulta o putere instalata de 0,11 MWp, si anume : 220 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 400 kWac

Determinarea productiei estimate a sistemului PV analizat a fost realizata utilizand, pentru usurinta trasabilitatii, platforma PV GIS SARAH pusa la dispozitie de Comisia Europeana. Rezultatele simularii sunt prezentate mai jos.



Simularea sistemului fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Productia sistemului fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp

Luna	Cantitatea de energie electrica produsa [MWh/luna]
Ianuarie	4,11
Februarie	5,28
Martie	10,84
Aprilie	13,08
Mai	14,54
Iunie	14,94
Iulie	15,86
August	15,25
Septembrie	11,84
Octombrie	8,87
Noiembrie	5,54
Decembrie	4,37
TOTAL	124,51

Indicatorii urmariti prin proiect rezultati sunt:

ID	**Indicatori obligatorii la nivel de proiect**	**Unitate de măsură**	**Valoarea**
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,11
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	76187,67
Indicatorul I.3 - rezultat	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	124,51
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	2490,2
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	12,92

SCENARIUL 2
SISTEM FOTOVOLTAIC CARE VA FI CONSTRUIT PE UN SISTEM DE TIP TRAKING, CU UN SINGUR AX, VERTICAL, CU PANOURI FOTOVOLTAICE DE 440 WP

In scenariul 2 propus mai jos, a fost ales un sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip traking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp monofaciale si invertoare centralizate de 110 kW.

Trackerele cu o singura axa se pot arcui de la est la vest in directia soarelui. Insa ele nu pot sa urmeze si ascensiunea soarelui pe cer. Aceasta arcuire poate sa fie atat orizontala, cat si oblica sau verticala, in functie de necesitati sau preferinte.

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Sistemul solar tracker de orientare re-orientare a panourilor solare fotovoltaice creste eficienta acestor cu 40-47%.

La o simpla analiza se recomanda un sistem de orientare comparativ cu achizitionarea de panouri scumpe care indiferent de clasa de eficienta nu pot avea un randament maxim suplimentar de 4%.

Panourile fotovoltaice montate pe un sistem solar tracker–care se roteste dupa Soare pe orbita de la rasarit pana la apus are un randament cu 40-45% mai mare decat panoul sau sistemul fix de panouri fotovoltaice instalate.

Sistemul solar fotovolataic clasic este montat pe sol sau acoperisuri, dar studiile au demonstrat ca inclinarea optima a panourilor este de 30 grade vara si 60 grade iarna, fara a mai lua in calcul efemerida, zonele umbrite/neinsorite si au aparut in mod firesc sistemele solar tracker.



Descrierea echipamentului:

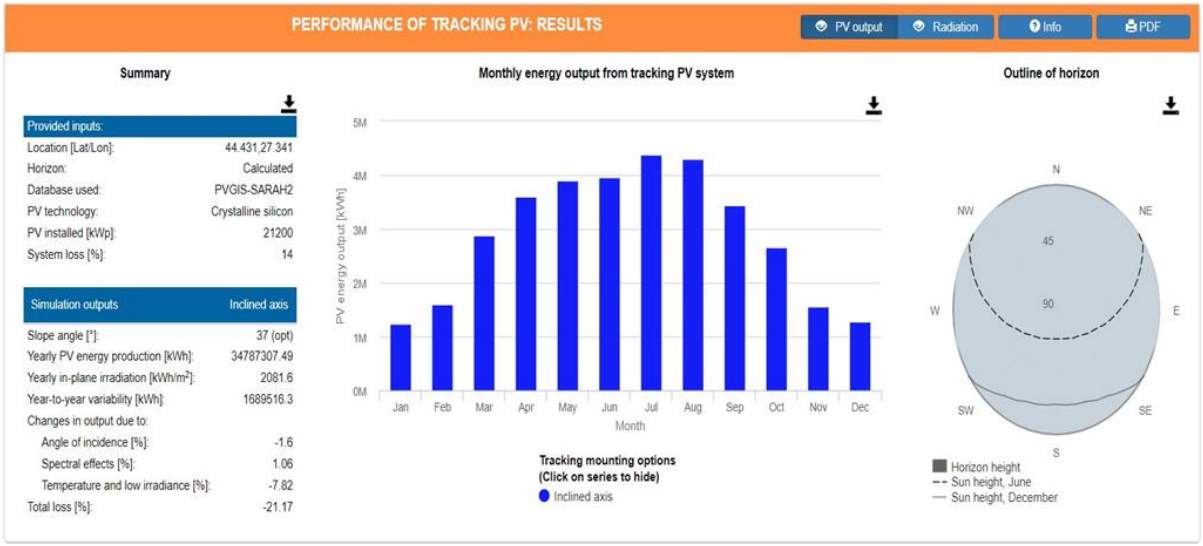
SPECIFICATII			
Material	42CrMo, 50Mn	Cuplu de iesire	17KN.m
Inclinarea momentului	67.8KN.m	Tinand cuplul	48KN.m
Ratingul axial static	555KN	Radialitate statica	222KN
Ratingul axial dinamic	133KN	Radial Dynamic Rating	117KN
Raport de transmisie	85: 1	Eficienta	40%
Tip	anexat	-	-

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Avantajul Produsului:

- Genereaza mai multa energie electrica decat omologii stationari datorita expunerii directe la radiatiile solare
- Dispozitivele genereaza mai multa energie electrica in aproximativ aceeasi cantitate de spatiu necesara pentru sistemele cu inclinare fixa, ceea ce le face ideale pentru optimizarea utilizarii terenului.
- Angrenaj tip melc de inalta precizie
- Precizie mai mare de urmarire
- Clasa IP 65
- Progresele tehnologice si fiabilitatea in electronica si mecanica au redus drastic preocuparile legate de intretinerea pe termen lung pentru sistemele de urmarire.

Determinarea productiei estimate a sistemului PV analizat a fost realizata utilizand, pentru usurinta trasabilitatii, platforma PV GIS SARAH pusa la dispozitie de Comisia Europeana. Rezultatele simularii sunt prezentate mai jos.



Simularea sistemului fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip traking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp

Productia sistemului fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip traking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp

Luna	Cantitatea de energie electrica produsa [MWh/luna]
Ianuarie	3,08
Februarie	4,25
Martie	9,80
Aprilie	12,04
Mai	13,50
Iunie	13,90
Iulie	14,82
August	14,21
Septembrie	10,80

Octombrie	7,83
Noiembrie	4,50
Decembrie	3,33
TOTAL	112,06

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoarea
Indicatorul I.1 - realizare	**Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile**	**MW**	**0,11**
Indicatorul I.2 - rezultat	**Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)**	**Echivalent tone de CO2/an**	**68568,90**
Indicatorul I.3 - rezultat	**Producția medie de energie electrică din surse regenerabile**	**MWh/an**	**112,06**
Indicatorul I.4 - rezultat	**Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință**	**MWh**	**2241,18**
Indicatorul I.5 - rezultat	**Factorul de capacitate al centralei electrice**	**%**	**11,63**

Pentru echivalarea scenariilor analizate, se va considera ca ciclul combinat va produce exact aceeasi cantitate de energie electrica pe care o produce parcul fotovoltaic, destinata vanzarii care face obiectul acestui Studiu. Conform sursei Technology pathways in decarbonisation scenarios ASSET (2018), randamentul unui astfel de ciclu poate fi considerat 60%. Pentru a produce acceasi cantitate de energie electrica pe care o produce parcul fotovoltaic in primul an de functionare (adica 27.031,18 MWh/an), cantitatea anuala de gaz natural consumat va fi de 45.356,32 MWh/an. Cantitatile anuale de gaz natural consumate de catre ciclul combinat in cei 20 de ani de analiza (in ipotezele deja considerate si prezentate), se regasesc in mai jos.

Consumuri anuale de gaze naturale pe durata de studiu (considerarea la producerea aceleiasi cantitati de energie electrica ca la scenariul 1)

Anul de functionare	1	2	3	4	5	6	7
Consum gaze naturale [MWh/an]	45.356,32	43.787,46	43.761,13	43.699,67	43.673,72	43.647,76	43.622,06

Anul de functionare	8	9	10	11	12	13	14
Consum gaze naturale [MWh/an]	43.561,24	43.535,85	43.510,60	43.471,41	43.425,29	43.400,48	43.375,79

Anul de functionare	15	16	17	18	19	20
Consum gaze naturale [MWh/an]	43.316,06	43.291,69	43.267,45	43.208,16	43.184,24	43.160,45

3.3. COSTURILE ESTIMATIVE ALE INVESTITIEI:

Prezentul capitol cuprinde devizul general aferent obiectivului de investitie intocmit la faza Studiu de fezabilitate, in conformitate cu prevederile HG nr. 907 /2016 privind etapele de elaborare si continutul cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor / proiectelor de investitii finantate din fonduri publice.

-costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea in considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii

specifici obiectivului de investitii;

Scenariul 1

Deviz general centralizator Scenariul 1 – Atasata prezentului studiu de fezabilitate
Devize pe obiecte Scenariul 1 - Atasata prezentului studiu de fezabilitate

Scenariul 2

Deviz general centralizator Scenariul 2 – Atasata prezentului studiu de fezabilitate

Pentru monitorizarea permanenta, on-site si off-site, personalul calificat ales si subcontractantii pot furniza servicii tehnice de intretinere preventiva si corectiva. Serviciile de operare si mentenanta sunt esentiale pentru sistemele fotovoltaice pentru:

- A maximiza energia generata prin analiza datelor istorice privind functionarea la fata locului pe termen scurt, mediu si lung si ajustarea procesului
- A minimiza timpul de nefunctionare al sistemului fotovoltaic prin personalizarea corectiei
- A extinde duratei de viata a sistemului solar.

Activitati :

- Mentenanta preventiva si corectiva
- Inspectii vizuale ale echipamentelor electrice pentru a determina stadiul de degradare (daca este cazul) sau deteriorari mecanice
- Managementul pieselor de schimb pentru a se asigura ca o cantitate constanta de echipamente va fi disponibila la fata locului, iar in cazul echipamentelor defecte, inlocuirea se va face cu timpi de nefunctionare minim
- Solicitari de garantie a producatorului de echipamente si asistenta la fata locului in cazul interventiilor
- Monitorizare si control de la distanta, realizand configuratii si setari in timp real
- Raportare lunare asupra parametrilor sistemului fotovoltaic.

heltuieli estimative de functionare pentru parc fotovoltaic

	Activitate	Frecventa	PRET ANNUAL UNITAR	CAPACITATE MW	COST ANUAL RON
	1	Panouri solare si structura metalica			
1.1.	Inspectie vizuala pentru identificare defectiuni	Bianuala (Martie si Octombrie)	307,00 €	0.11	1,75 lei
1.2.	Verificarea starii de fixare a panourilor fotovoltaice si a sistemului de prindere (cleme, suruburi, suporturi, etc)	Bianuala (Martie si Octombrie)	511,00 €	0.11	2,90 lei

1.3.	Inspectie vizuala conectori	Anuala	256,00 €	0.11	140,24 lei
1.4.	Inspectie vizuala a sistemului de impamantare si prindere	Anuala	131,00 €	0.11	71,76 lei
1.5.	Inspectie vizuala a structurii in ceea ce priveste impamantarea si lipire	Anuala	131,00 €	0.11	71,76 lei
1.6.	Inspectia si stargerea suruburilor modulelor si a structurii cu un cuplu adecvat (min.	Bianuala (Martie si Octombrie)	716,00 €	0.11	784,45 lei
1.7.	Masurarea curbei I-V suruburilor cu valori in afara parametrilor normali de functionare	O data la 2 ani	1.074,00 €	5,433	75,39 lei
1.8.	Termografia panourilor (min.25% din intregul sistem fotovoltaic)	Bianuala (Martie si Octombrie)	1.284,00 €	21,2	1.406,75 lei
2		**Cabluri**			
2.1.	Inspectia vizuala a cablurilor expuse pentru defectiuni mecanice	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei
2.2.	Inspectia vizuala a componentelor de conectare electrica (terminale de conectare, cabluri si sigurante) si verificarea marcarii cuplului inbinarile surubului respectiv	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei

2.3.	Inspectia vizuala a cablurilor de racordare intre panourile fotovoltaice	Anuala	170,00 €	21,2	93,13 lei
2.4.	Testarea rezistentei la izolatie a cablurilor (min.25% din intregusl sitem fotovoltaic)	O data la 2 ani	307,00 €	21,2	84,09 lei
3	**Invertoare si panouri electrice**				
3.1.	Inspectie vizuala pentru deteriorari si depuneri de praf	Bianuala (Martie si Octombrie)	205,00 €	21,2	224,60 lei
3.2.	Termografia invertoarelor si placilor de conectare electrica	Bianuala (Martie si Octombrie)	625,00 €	21,2	684,75 lei
03.ma	Inspectie vizuala la protectia impotriva supratensiunilor atmosferice (decarcatoare de supratensiune)	Anuala	307,00 €	21,2	168,17 lei
3.4.	Verificarea functionala a intrerupatoarelor de alimentare CC	Bianuala (Martie si Octombrie)	614,00 €	21,2	672,70 lei
3.5.	Verificarea sistemului de impamnatre si masurarea rezistentei de dispersie a prizei de impamantare	Bianuala (Martie si Octombrie)	205,00 €	21,2	224,60 lei
4	**Sistemul de monitorizare si senzori**				
4.1.	Testarea functiilor de monitorizare de la distanta prin generarea de alarme false	Anuala	205,00 €	21,2	112,30 lei
4.2.		Anuala	205,00 €	21,2	112,30 lei

	Verificarea parametrilor de functionare a invertoarelor				
4.3.	Testarea statiei meteo	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei
4.4.	Curatarea si calibrarea statiei meteo si a piranometrului	Anuala	165,00 €	21,2	90,39 lei
5	**Activitati specifice instalatiei fotvoltaice la sol**				
5.1.	Spalarea panourilor cu sursa de apa asigurata de client (doua programe/an)	Bianuala	4.886,00 €	21,2	5.353,10 lei
5.2.	Taierea vegetaiei (un program/an)	Anuala	1.705,00 €	21,2	934,00 lei
5.3.	Deszapezire module fotovoltaice (un program/an) fara evacuarea zapezii din santier	La cerere	307,00 €	21,2	168,17 lei
TOTAL RON ANUAL					**11.728,73 lei**

Aceste cheltuieli cuprind operarea parcului (cu personal deja angajat la beneficiar), mentenanta, asigurarile si orice alte cheltuiala prilejuita de functionarea acestei centrale fotovoltaice.

Cheltuielile privind mentenanta si interventiile pe perioada de garantie se vor efectua de firma care realizeaza montajul centralei, in baza unor contracte incheiate cu investitorul.

3.4. STUDII DE SPECIALITATE, IN FUNCTIE DE CATEGORIA SI CLASA DE IMPORTANTA A CONSTRUCTIILOR, dupa caz:

- studiu topografic

Studiul topografic aferent proiectului este in curs de avizare si se va prezenta la faza PT

- studiu geotehnic si/sau studii de analiza si de stabilitatea terenului

Studiul topografic aferent proiectului este in curs de avizare si se va prezenta la faza PT

- studiu hidrologic, hidrogeologic

Nu este necesar.

- studiu privind posibilitatea utilizarii unor sisteme alternative de eficienta ridicata pentru cresterea performantei energetice
Nu este cazul.

- studiu de trafic si studiu de circulatie
Nu este cazul.

- raport de diagnostic arheologic preliminar in vederea exproprierii, pentru obiectivele de investitii ale caror amplasamente urmeaza a fi expropriate pentru cauza de utilitate publica
Nu este cazul.

- studiu peisagistic in cazul obiectivelor de investitii care se refera la amenajari spatii verzi si peisajere
Nu este cazul.

- studiu privind valoarea resursei culturale
Nu este cazul.

- studii de specialitate necesare in functie de specificul investitiei
Nu este cazul.

3.5. GRAFICE ORIENTATIVE DE REALIZARE A INVESTITIEI

Conform legislatiei in vigoare si a numarului de MWp aferent proiectului, graficul de realizare al investitiei este urmatorul:

GRAFIC DE REALIZARE A INVESTITIEI																
Nr. crt.	Denumire activitate/an	Anul 1												Anul 2		
		luna												luna		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
1	Elaborare studiu fezabilitate															
2	Documentatii pentru obtinere avize si acorduri															
3	Organizare licitatie faza de proiectare, asistenta tehnica, executie lucrari															
4	Intocmire Proiect Tehnic, DDE, DTAC															
5	Executia lucrarilor															
5.1	Amenajare teren															
5.2	Montare structura sustinere panouri															
5.3	Montare panouri pe structura metalica															
5.4	Montare invertoare															
5.5	Executie bransament															
5.6	Punere in functiune parc															
6	Asistenta tehnica															
7	Receptia la terminarea lucrarilor															

4. ANALIZA FIECARUI/FIECAREI SCENARIU/OPTIUNI TEHNICO - ECONOMIC(E) PROPUS(E)

4.1. PREZENTAREA CADRULUI DE ANALIZA, INCLUSIV SPECIFICAREA PERIOADEI DE REFERINTA SI PREZENTAREA SCENARIULUI DE REFERINTA

Avand in vedere evolutia pietei de energie electrica, a strategiei energetice a Romaniei, COMUNA Magura, urmeaza sa implementeze un proiect de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solara in :Comuna Magura, Judetul Teleorman Avand la dispozitie o suprafata de aproximativ 21.629 mp, compania doreste amplasarea CEF pentru, sistem ce se va coneta la reteaua publica de energie electrica.

Astfel, ca urmare a posibilitatii accesarii sprijinului financiar in cadrul Planul National de Redresare si Rezilienta – Pilonul I. Tranzitia verde – Componenta C6. Energie – Masura de investitii - Investitia I.1 – Noi capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile, COMUNA Magura doreste implementarea unui parc fotovoltaic, iar conform Ghidului acestui program perioada de referinta este de 20 ani. Pentru determinarea cheltuielilor eligibile, se va considera scenariul instalarii unui centrale clasice, poluante. In cazul de fata, acesta este scenariul 3.

4.2. ANALIZA VULNERABILITATILOR CAUZATE DE FACTORI DE RISC, ANTROPICI SI NATURALI, INCLUSIV DE SCHIMBARI CLIMATICE, CE POT AFECTA INVESTITIA

Metoda 1 de analiza de risc – METODA CLASIFICARII

Riscurile se pot clasifica in functie de cauza (naturale sau antropice), fie dupa modul de manifestare (lente sau rapide).

Constructiile pe care acoperisul carora se vor amplasa o parte dintre panourile fotovoltaice pot fi afectate de urmatoarele riscuri:

a) naturale:

- cutremure
- alunecari de teren risc redus
- inundatii risc mediu
- fenomene meteorologice extreme (ninsori abundente, vant puternic) risc redus, eventualele pagube din cauza acestor fenomene vor avea impact minim asupra panourilor fotovoltaice; masurile de reducere a riscurilor: montajul structurii se face conform detaliilor de producator ce va preveni deteriorarea panourilor din cauza vantului puternic.

b) antropice:

- riscuri tehnologice
  - Incendii risc redus;
- Antiefractie risc mediu,
- riscuri financiare
  - lipsa finantarii corespunzatoare pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta in timp risc redus, in analiza s-a avut in vedere acest cost.

In tabelul de mai jos sunt centralizate atat principalele riscuri ce pot aparea in derularea proiectului cat si strategiile ce vor fi abordate in vederea implementarii in conditii optime a proiectului.

Nr. Crt.	Risc	Tehnici de control	Masuri de management al riscului
1	Neincadrarea graficul de timp aprobat si in cuantumul financiar	Transferul riscului	Prevederea in contract a unor penalitati importante pentru depasirea termenelor de livrare/executie, impreuna cu luarea in considerare a unor marje de timp in planificare
2	Intarzieri in procesul de verificare a cererilor de rambursare sau in rambursarea banilor aferenti acestor cereri.	Planuri pentru situatii neprevazute	Identificarea din timp a resurselor financiare pentru acoperirea necesarului de finantare pana la efectuarea rambursarilor, prin realizarea unei prognoze de cash-flow a investitiei recurgandu- se si la mecanismul cererilor de rambursare. Conform celor prezentate in analiza cash-flow, pe toata durata de implementare, cu sau fara PNRR, rezulta o situatie buna din perspectiva resurselor financiare, datorita creditului obtinut de la CEC BANK si a profitabilitatii investitiei urmare implementarii proiectului.
3	Modificarea legislatiei in ceea ce priveste cadrul legal aplicabil proiectelor cu finantare nerambursabila	Reducerea riscului	Asigurarea prin graficul de executie de suficiente resurse de timp pentru adaptarea/conformarea proiectului cu noile prevederi normative
4	Slaba colaborare dintre entitatile implicate in implementarea proiectului	Reducerea riscului	Stabilirea unor rolurilor clare in contextul implementarii proiectului Stabilirea unor linii eficiente de comunicare Asigurarea accesibilitatii informatiei.
5	Lipsa de lichiditati in momente cheie	Planuri pentru situatii neprevazute	Realizarea unui cash-flow al proiectului din momentul in care sunt semnate contractele cu fumizorii pentru a tine sub control platile pentru proiect si, dupa caz, incasarile din PNRR
6	Riscuri privind fenomene extreme de tip forta majora, (incendiu, inundatie, cutremur, fenomene sociale, etc.) care pot intrerupe activitatea de implementare	Planuri pentru situatii neprevazute	Previzionarea executiei pe fiecare etapa Stabilirea de rezerve realiste de timp, astfel incat in cazul aparitiei unor fenomene de forta majora sa asigure eliminarea efectelor acestora si continuarea lucrarilor fara afectarea semnificativa a graficului de implementare

Metoda 2 de analiza de risc – METODA ENUMERARII

In analiza vulnerabilitatilor la factorii de risc s-a plecat de la urmatoarele ipoteze:

A. RISCURI NATURALE

A.1. Fenomene meteorologice periculoase

A 1.1. furtuni - vant puternic si/sau precipitatii masive si /sau caderi de grindina; A 1.2. inundatii;

A 1.3. tornade;

A 1.4. seceta;

A 1.5. inghet, poduri si baraje de gheata, caderi masive de zapada, chiciura, polei.

A 2. Incendii de padure – incendii la fondul forestier, vegetatie uscata sau culturi de cereale paioase.

A 3. Avalanse

A 4. Fenomene distructive de origine geologica A 4.1. alunecari de teren ;

A 4.2. cutremure de pamant.

Detalierea si analiza la nivelul **locatiei de implementare** a factorilor de risc natural.

Locatia de implementare, prin amplasarea sa geografica, nu este expus in mod expres la furtuni si vant puternic. Din punct de vedere al precipitatiilor masive, a caderilor de grindina sau a tornadelor satul se afla intr-o situatie de risc scazut, in special cand ne referim la riscurile generate asupra cladirilor si imobilelor similare cu cel ce face obiectul investitiei.

Din punct de vedere al inundatiilor, zonele de amplasare sunt ferite de aceste tipuri de riscuri, terenurile neafladu-se in zone inundabile si nici in imediata apropriere de cursuri sau albii de ape.

Evenimentele climatice precum seceta sau evenimentele meteorologice specifice iernii, nu sunt in masura sa afecteze investitia.

Retelele de canalizare nu se afla in aproprierea unui fond forestier si nici in vecinatatea unor exploatatii agricole care sa amplifice riscul unor incendii.

B. RISCURI TEHNOLOGICE

B 1. Accidente, avarii, explozii si incendii B 1.1. industrie

B 1.2. transport si depozitare produse periculoase B 1.3. transporturi- transporturi terestre, aeriene

B 2. Poluare ape

B 3. Prabusiri de constructii, instalatii sau amenajari

B4. Esecul utilitatilor publice - utilitati publice vitale si de amploare: retele importante de radio, televiziune, telefoane, comunicatii, de energie electrica, de gaze, de energie termica, centralizata, de alimentare cu apa, de canalizare si epurare a apelor uzate si pluviale.

B 5. Caderi de obiecte din atmosfera sau din cosmos B 6. Munitie neexplodata

Analiza din punct de vedere al riscurilor tehnologice, efectuata pentru investitia vizata, reliefeaza:

- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati industriale care sa aduca riscuri activitatii propuse, atat in faza de executie cat si in cea de exploatare;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati de depozitare de produse periculoase sau deseuri;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate retele de transport complexe precum: transporturi terestre, aeriene si navale, inclusiv metroul, tunele si transport pe cablu;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati nucleare;
- Investitia nu se afla in apropierea altor cladiri sau amenajari mai vechi, care sa puna in pericol constructia prin prabusiri.
- Din punct de vedere al caderilor de obiecte din atmosfera sau a munitiei neexplodate, analiza de risc s-a facut pe baza evenimentelor istorice din zona, astfel de evenimente nefiind inregistrate pe raza **locatiei de implementare .**

C. RISCURI BIOLOGICE

C.1 Epidemii

C.2 Epizootii.

Riscul unor epidemii si epizootii a fost luat in calcul prin solicitarea unor avize specifice de la Directia de Sanatate Publica. Aceste avize au fost obtinute si reflecta ca aceste riscuri sunt minore in conditiile respectarii legislatiei in vigoare.

In afara de riscurile identificate mai sus, mai sunt necesare concluziile analizei si a urmatorilor factori de risc:

1. **Riscul tehnic.**

Riscul ca obiectivul in cauza sa nu se preteze din punct de vedere al activitatii/destinatiei. Acest risc este eliminat datorita bunei documentari si a experientei specialistilor pe care beneficiarul i-a contactat in faza elaborarii listei cu necesitati.

Riscul ca utilajele si echipamentele sa se deprecieze moral. In domeniul obiectivului proiectului, evolutia tehnicii nu este foarte rapida.

2. **Riscul eficientei exploatarii.**

Obiectivul ce se doreste a fi atins este asigurarea unor conditii de locuit decente pentru categoriile sociale dezavantajate.

3. **Riscul financiar.**

Riscul nerentabilitatii. Mediul social trebuie sa cunoasca o aliniere la standardele U.E. astfel, investitia in cauza este privita ca un obiectiv necesar cresterii calitatii vietii locuitorilor din zona.

4. **Riscul sechestrului.**

Acest risc nu poate avea loc in cadrul beneficiarului, investitia va face parte din cadrul domeniului

public.

5. Riscul politic si social.

Riscul de razboi. Situatia socio - politica a Romaniei nu supune beneficiarul la un asemenea risc.

Talharii si vandalism. Obiectivele vor fi supravegheate permanent de catre personal specializat in conformitate cu prevederile legislative in domeniul supravegherii si pazei obiectivelor strategice locale si nationale.

6. Riscul demografic

- cresterea populatiei din zona peste capacitatea sistemului proiectat. La proiectarea sistemului s-a avut in vedere cresterea demografica. Astfel, investitia va putea fi exploatata in bune conditii si in cazul cresterii populatiei conform previziunilor.

- scaderea populatiei din zona. Acest risc este eliminat datorita:

a. masurilor luate de autoritati privind stabilirea si sprijinirea tinerilor sa ramana in zona;

b. statisticilor regionale si nationale cu privire la miscarile demografice care arata scaderea migratiei catre alte zonele.

7. Riscul cerintelor obligatorii.

Foarte importante in aceasta categorie de riscuri este riscul legat de alinierea la standardele din domeniu. Prin dotarea si achizitiile vizate prin proiect, acest risc este eliminat, beneficiarul asigurand indeplinirea standardelor impuse.

Factorii de risc care ar putea sa afecteze investitia sunt atat interni, cat si externi. Riscurile interne sunt direct legate de proiect si pot aparea in timpul si/sau ulterior fazei de implementare. Factorii de rist externi se afla intr-o stransa legatura cu mediul socio-economic, cel politic, precum si conditiile de mediu, avand o influienta considerabila asupra proiectului propus

	Riscuri interne	**Riscuri externe**
Riscuri tehnice	executarea necorespunzatoare a unora dintre lucrarile de constructii; nerespectarea graficului de executie; nerespectarea clauzelor contractuale a unor contractanti/ subcontractanti.	Deteriorarea infrastructurii cauzata de o intretinere si/sau exploatare necorespunzatoare;

Riscuri de mediu	Poluarea factorilor de mediu, pe durata lucrarilor de constructii;	Deteriorarea obiectului de investitie cauzata de calamitati (ex: seism);
Riscuri financiare	Valoare subdimensionata a lucrarilor de executie si de intretinere si/sau aparitia unor cheltuieli neprevazute; Lipsa capacitatii financiare a beneficiarului de a suporta costurile operationale	Scaderea numarului de beneficiari sub valoarea prognozata; Cresterea inflatiei si/sau deprecierea monedei nationale; Cresterea preturilor la materiile prime si energie; Cresterea costurilor fortei de munca.
Riscuri institutionale	Organizarea deficitara a fluxului informational intre diferitele entitati implicate in implementarea proiectului; Riscuri legale: Nu este cazul (sunt riscuri de tip extern).	Nefunctionalitatea aranjamentelor institutionale pentru exploatarea si intretinerea corespunzatoare a investitiei;
Riscuri legale		Modificari legislative in domeniul administratiei publice care pot afecta si reorganiza activitatea consiliilor locale. Restructurarea unor compartimente, modificarea sarcinilor si atributiilor personalului etc.; Potentiale modificari ale prescriptiilor tehnice (legate de solutia tehnica etc) si standardelor de calitate.

In timp ce riscurile interne pot fi atenuate/prevenite prin intermediul masurilor de natura administrativa – cum ar fi: selectarea adecvata a companiei de constructii, intocmirea unui contract clar si strict, selectarea unui Inginer cu experienta in domeniu si cu o reputatie excelenta etc. – riscurile externe sunt dificil de anihilat, cu atat mai mult cu cat ele se produc independent de actiunile intreprinse de managerul de proiect (beneficiarul) sau de celelalte entitati implicate.

4.3. SITUATIA UTILITATILOR SI ANALIZA DE CONSUM:

- necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz

Nu este cazul.

- solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare

Nu este cazul.

4.4. SUSTENABILITATEA REALIZARII OBIECTIVULUI DE INVESTITII:

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Principala preocupare in acest moment la nivel european, dar si la nivelul marilor producatori este reducerea consumul de energie si implicit a costurilor cu energia. Acesta este si scopul principal al obiectivului de investitii.

Prin prezentul proiect se doreste, pe de o parte, scaderea impactului asupra mediului global pe care COMUNA Magura il are, la nivel national, iar pe de alta parte optimizarea performantelor financiare.

Egalitatea de sanse si tratament este asigurata in cadrul COMUNA Magura, in conformitate cu prevederile Regulamentului de organizare si functionare, legate de non- discriminarea angajatilor, colaboratorilor si tuturor partilor implicate in activitatea companiei.

Ca principiu de dezvoltare si implementare a proiectului in toate etapele sale, vor fi luate in considerare toate politicile si practicile prin care sa nu se realizeze nici o deosebire, excludere, restrictie sau preferinta, pe baza de: rasa, nationalitate, etnie, limba, religie, categorie sociala, convingeri, sex, varsta, handicap, apartenenta la o categorie defavorizata, precum si orice alt criteriu care are ca scop sau efect restrangerea, inlaturarea recunoasterii, folosintei sau exercitarii, in conditii de egalitate, a drepturilor omului si a libertatilor fundamentale sau a drepturilor recunoscute de lege.

De asemenea, COMUNA Magura va impune furnizorilor de echipamente respectarea legislatiei in vigoare si a bunelor practici in domeniul egalitatii de sanse.

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare

In faza de executie vor fi create noi locuri de munca, avand in vedere faptul ca vor fi nevoie de lucrari de fundare, sapaturi, drumuri interne, lucrari electrice de medie si /sau inalta tensiune. Vor fi create locuri noi de munca de la muncitori necalificati, calificati, electrieni de grad ANRE II A, II B, III A si III B, ingineri electrici, manageri de proiect, sefi de santier si operatori de mentenanta. Astfel, proiectul va contribui la crearea unor noi locuri de munca in zona.

Din punct de vedere al estimarilor privind necesarul de resurse umane edificator este tabelul de mai jos:

Faza proiectului	Denumire personal	Numar
Faza de implementare	Manager de proiect	1 persoana
	Responsabil tehnic	1 persoana
	Responsabil financiar	1 persoana
	Manager de proiect – externalizat	1 persoana
	Asistent manager de proiect - externalizat	1 persoana
Faza de operationalizare	Manager de proiect	1 persoana
	Responsabil tehnic	1 persoana
	Responsabil financiar	1 persoana
	Inginer productie	2 persoane
	Responsabil mentenanta	3 persoane
	Ingineri instalatii	2 persoane

Managementul societatii va asigura necesarul de resurse umane pentru etapa de implementare, respectiv pentru cea de operationalizare a investitiei prin utilizarea resurselor umane disponibile la nivelul intreprinderii, sau, dupa caz, prin contractarea de servicii externalizate (cum este situatia serviciilor de management de proiect pentru etapa de implementare), sau prin crearea de noi locuri de munca la nivelul intreprinderii.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

In ceea ce priveste impactul asupra factorilor de mediu, implementarea prezentului proiect va avea un impact minimal, centrala fotovoltaica (CEF) se va instala pe terenuri agricole.

Investitia se va realiza in comuna Comuna Magura, Judetul Teleorman, care nu se afla in apropierea siturilor protejate si nu va avea impact asupra biodiversitatii.

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

Nu este cazul.

4.5. ANALIZA CERERII DE BUNURI SI SERVICII, CARE JUSTIFICA DIMENSIONAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

Incepand cu a doua jumatate a anului 2021, s-a inregistrat un salt brusc al preturilor energiei in UE si in intreaga lume.

Reiterand cele mentionate in capitolele anterioare, intr-o anumita masura, acest lucru era de asteptat in contextul redresarii economice post-COVID-19 si al relaxarii restrictiilor de calatorie, dar totusi, preturile energiei au crescut mai mult decat se anticipase.

Cresterea inregistrata in 2021 a fost total exploziva. Preturile importurilor de energie, desi destul de volatile, nu s-au modificat in trecut cu mai mult de aproximativ 30% pe an, in timp ce intre decembrie 2020 si decembrie 2021 importurile de energie au costat mai mult decat dublu fata de anul precedent.

Agresiunea militara a Rusiei impotriva Ucrainei, care a inceput la 24 februarie 2022, a perturbat si mai mult pietele energiei, sporind presiunea asupra preturilor, in special a gazelor si petrolului, si generand preocupari cu privire la securitatea aprovizionarii cu energie in UE.

Cresterea ponderii energiei regenerabile in diferite sectoare ale economiei este, prin urmare, un element cheie pentru atingerea obiectivelor UE referitoare la energie si clima.

Iar prin implementarea unui proiect de producere a energiei electrice din surse regenerabile, se urmareste cresterea performantelor financiare ale COMUNA Magura, cat si reducerea impactului asupra mediului.

COMUNA Magura doreste sa furnizeze energie electrica in sistemul national, ATR-ul in acest sens va fi obtinut cu usurinta.

4.6. ANALIZA FINANCIARA, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANTA FINANCIARA: FLUXUL CUMULAT, VALOAREA ACTUALIZATA NETA, RATA INTERNA DE RENTABILITATE; SUSTENABILITATEA FINANCIARA

CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.7. ANALIZA ECONOMICA, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANTA ECONOMICA: VALOAREA ACTUALIZATA NETA, RATA INTERNA DE RENTABILITATE SI RAPORTUL COST-BENEFICIU

CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.9. ANALIZA DE RISCURI, MASURI DE PREVENIRE/DIMINUARE A RISCURILOR CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

5. SCENARIUL/OPTIUNEA TEHNICO-ECONOMIC(A) OPTIM(A), RECOMANDAT(A)

5.1. COMPARATIA SCENARIILOR/OPTIUNILOR PROPUSE, DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, ECONOMIC, FINANCIAR, AL SUSTENABILITATII SI RISCURILOR

Analiza optiunilor

Variantele care pot fi luate in considerare sunt urmatoarele:

1. **Optiunea zero** – fara a realiza nici o investitie, lasand situatia asa cum este in momentul de fata

2. **Optiunea maxima** – realizarea investitiei in baza scenariului tehnic recomandat de proiectant

Analiza optiunii zero – a nu se face nici o investitie, situatia ramand asa cum este in prezent.

Nerealizarea nici unei investitii pentru a remedia situatia actuala are urmatoarele **dezavantaje majore**:

- Nu contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Nu conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Nu creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Nu contribuie la scaderea emisiilor de CO2
- Nu contribuie la crestere veniturilor bugetului de stat si a bugetelor locale

Avantajele minore ale variantei zero:

- Nu necesita investitie, situatia ar ramane aceeasi.

Analiza implicatiilor financiare ale variantei zero:

Nivel investional: 0 ron Valoarea lucrarilor C+M = 0 ron

Analiza optiunii maxime – realizarea investitiei recomandate de proiectant Avantajele majore ale variantei maxime:

- Contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Contribuie la scaderea emisiilor de CO2 cu aproximativ 16.697,16 tone CO2/an
- Contribuie la cresterea productie de energie verde din surse regenerabile de 27.031,18 MWh/an

Dezavantaje minore ale variantei maxime:

- Cost ridicat investitional
- Se executa in 24 luni

Analiza implicatiilor financiare ale variantei maxime: Nivel investional: **739.619,35 ron cu TVA inclus**

Analiza optiunii contrafactuale – realizarea unei investitii de producere a energiei electrice pe gaz - clasice, poluante

Dezavantaje majore:

- Nu contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Nu conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Nu creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Nu contribuie la scaderea emisiilor de CO2
- Necesita investitie mai mare decat cea prezenta

Avantajele minore ale variantei zero:

- Nu a fost indetificate

Analiza implicatiilor financiare ale variantei contrafactuale:

Nivel investional: **739.619,35 ron cu TVA inclus**

scenariul 1 - recomandat

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
	TOTAL GENERAL	621.679,66	117.939,69	739.619,35
	Din care C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	85.859,11	16.313,23	102.172,34

scenariul 2 - alternativ

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
	TOTAL GENERAL	665.554,34	126.241,75	791.796,09
	Din care C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	102.189,46	19.416,00	121.605,46

5.2. SELECTAREA SI JUSTIFICAREA SCENARIULUI / OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E)

Tinand cont de productia de energie generata in fiecare din cele doua scenarii tehnice avute in vedere, de iradiatia solara din zona, cat si de costurile mari de investitie generate de noua tehnologie de tip tracker, **prima varianta tehnica a fost aleasa din punct de vedere a eficientei productie si a costului investitional.**

Asadar din analizele realizate, Scenariul 1 este considerat optim spre a fi implementat.

Scenariul 1 consta in dezvoltarea unei centrale fotovoltaice cu o putere instalata de 0,11 MWp, si anume : 220 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 400 kWac.

AVANTAJELE SCENARIULUI RECOMANDAT:

- conectarea la reteaua publica, contorizarea si respectarea cerintelor de conectare impuse de compania de electricitate pot fi realizate mai simplu si respectate mai usor;

- atingerea valorii de varf a puterii produse poate fi obtinuta mai des decat in varianta cu tracker solar;
- personalul de intretinere si paza este mai redus ca numar;
- functionarea sistemelor poate fi supravegheata printr-un sistem unitar de supraveghere si monitorizare a functionarii;
- reducerea costurilor de intretinere ;
- procesul de autorizare al constructiei poate dura mai putin ;
- invertoarele descentralizate din scenariul 1 pot fi montate pe rand, in urma livrarii acestora in transe ;
- scenariul 1 este deja testat si functional in Romania, in schimb scenariul 2 nu este inca operational ;
- se pot lua si mentine masuri mult mai eficiente de implementare si respectare a normelor de protectie a instalatiei, protetie a muncii si P.S.I.

5.3. DESCRIEREA SCENARIULUI/OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E) PRIVIND:

a) obtinerea si amenajarea terenului
Amplasarea contructiei se va realiza si cu respecterea prevederilor codului civil art 611, art 612, art 615, art 616. Imprejmuirea se va executa cu respectarea aliniamentului fara a afecta domenuliu public.

b) asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului
Nu este cazul.

c) solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;

Sistemul fotovoltaic va fi alcatuit dintr-o centrale fotovoltaice cu o putere instalata de 0,11 MWp, si anume : 220 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 400 kWac.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol. Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structura metalica prefabricata special proiectata pentru instalatii fotovoltaice.

Situatia actuala – COMUNA Magura

Tablourile electrice generale reprezinta punctul de pornire al retelei de distributie interioara prin care se realizeaza alimentarea tablourilor secundare, echipamente care alimenteaza ulterior intreaga retea de receptoare. Reteaua de distributie interioara se realizeaza dupa schema de tip TN-C-S, in care conductorul de protectie distribuit este utilizat pentru intreaga schema, de la posturile de transformare si tablourile electrice generale (TEG) pana la ultimul punct de consum. Coloanele de alimentare ale tablourilor electrice generale sunt realizate cu bare capsulate de aluminiu.
Tablourile electrice generale sunt prevazute cu dispozitive de protectie la supratensiuni de Tip 1 (In = 25/75 kA/1,5 kV).

Situatia proiectata

In cadrul investitiei COMUNA Magura in vederea reducerii emisiilor de CO2 si producerea de energie din resurse regenerabile, se instaleaza un sistem de panouri fotovoltaice pe sol.

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Sistemul de panouri fotovoltaice contine urmatoarele subansamble:

- Panouri Fotovoltaice cu montare pe structura montata pe sol, inclinata si orientata spe Sud;
- Suporti pentru montare panouri fotovoltaice;
- Invertoare trifazate;
- Posturi de tranformae cu transformatoare uscate 20/0,4 kV.
- Tablouri electrice invertoare (TE-INVx) situate in posturile de transformare;
- Cabluri si conectori de legatura;
- Conectare la instalatia de paratrasnet existenta.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol, pe terenul cu numarul cadastral 21623 si terenul cu numarul cadastral 21623, conform planului inclus in acest memoriu.

Energia produsa de panourile fotovoltaice este destinata consumului intern iar surplusul poate fi utilizat in reteaua de dsitributie.

Caracteristici Panouri Fotovoltaice:

- Tehnologie: celule solare monocristaline;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 …+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:
- paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
- serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Caracteristici invertoarele:

- tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;
- putere maxima admisa CC: 1016.000 Wp STC;
- putere nominala CA: 1005.000 W;
- tensiune de intrare: maximum 1.500V CC (recomandat intre 500V-800V);
- tensiune de iesire: trifazata 800 V;
- curent maxim iesire: 84.6A;
- eficienta maxima: 99%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

Invertorul converteste energia produsa de campul de panouri fotovoltaice in energie de curent alternativ compatibila cu reteaua electrica. Legatura dintre acesta si reteaua interna a Beneficiarului se va face prin intermediul unui tablou general PV care va fi conectata ulterior in tabloul electric general al Beneficiarului.

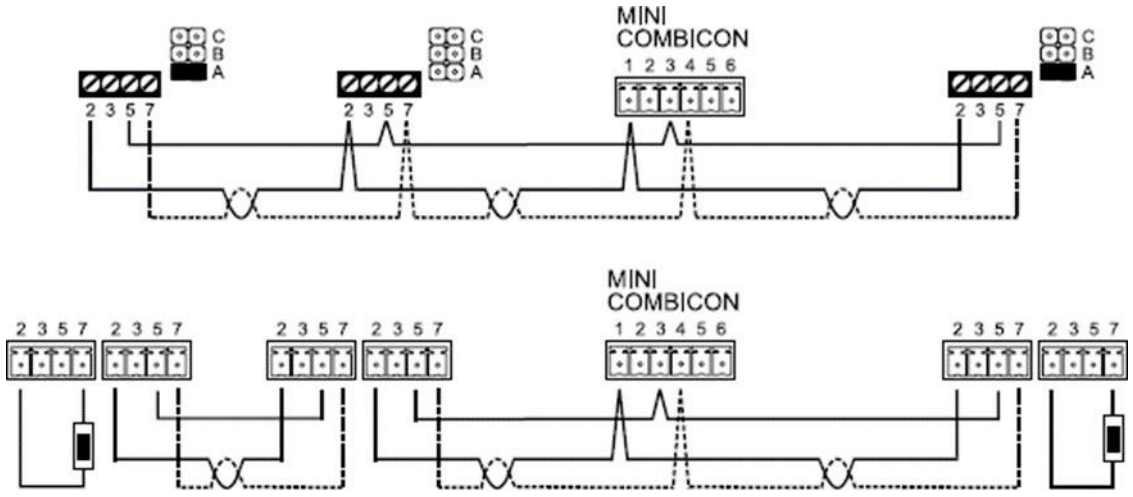
Invertorul nu necesita o alimentare a serviciilor interne proprii, avand ventilatie naturala; acesta se va alimenta pe durata noptii din tabloul electric in sens invers, daca va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de 1 W.

Invertorul este trifazat si va respecta cerintele si normele tehnice in vigoare ale operatorului de distributie din zona Beneficiarului (parametrii energetici si de calitate, protectie la insularizare etc.) cat si ale Transelectrica privind calitatea energiei electrice furnizate in retea, respectiv conditiile de functionare ale unei instalatii fotovoltaice racordate la RED – ord. ANRE 208/2018.

Avand gradul de protectie IP65 acesta se va monta in exterior, pe un suport metalic. Montarea invertorului se va realiza conform specificatiilor date de producator in manualul de instalare.
Invertorul va reporni la 15 minute dupa prezenta tensiunii, conform codului retelei ANRE (EN-50549).

Interconectarea invertoarelor :

Pentru interconectarea invertoarelor, sincronizarea acestora si conectarea in instalatia de BMS au fost prevazute jgheaburi metalice cu perete despartitor care vor separa circuitele de forta de circuitele de curenti slabi.
Interconectarea acestora se realizeaza prin intermediul unor cabluri de tip S/FTP cat. 7.



Functiile Invertoarelor:

- Limitarea puterii active - invertorul poate limita puterea activa produsa si injectata in reteaua electrica la comanda operatorului, preluand datele de consum de la accesoriile optionale (ex. Janitza UMG 508);
- Injectarea de putere reactiva – invertorul poate produce sau consuma putere reactiva la comanda operatorului sau dupa o curba caracteristica prestabilita;
- Recuplarea dupa un defect – dupa disparitia unui defect produs in retea, invertorul poate porni la puterea maxima rapid sau la 10% din puterea nominala pe minut pana ajunge la limita maxima

de putere;

- Protectia la insularizare – aceasta functie detecteaza formarea insularizarii instalatiei fotovoltaice pe durata sau dupa un defect si deconecteaza invertorul de la retea.

Sistemul de monitorizare/ operare al centralei :

Informatiile preluate de la invertor vor fi transmise catre un sistem de monitorizare si ulterior prin internet catre portalul producatorului de invertoare. Astfel, Beneficiarul centralei fotovoltaice poate face atat monitorizarea cat si operarea instalatiei, beneficiind de toate informatiile necesare.

Infrastructura de comunicatii va fi concentrata in tabloul de comunicatii amplasat adiacent tabloului electric PVx (TE- INVx) din interiorul locatiei Beneficiarului,

Astfel, toate datele privind productia de energie din instalatia fotovoltaica sau consumul de energie din reteaua electrica de distributie pot fi comunicate cu o frecventa stabilita catre o interfata de monitorizare cu un nivel ridicat de precizie. Integrand acest dispozitiv in configuratia sistemului se garanteaza o coordonare optima precum si o stabilitate ridicata, prin reducerea costurilor cu energia consumata si marirea consumului de energie din productia proprie.

Cabluri si conectori de legatura:

- Conexiunea intre panourile fotovoltaice se realizeaza cu cablu inclus, cu o sectiune de 1x4 mmp;
- cablurile pentru circuitele dintre panourile fotovoltaice si invertoare sunt de tip H1Z2Z2-K 1x6 mmp ;
- cablurile pentru circuitele dintre invertoare si tabloul electric TE-INV1 sunt de tip NYY-J 4x95+50 mmp.
- cablurile dintre TE-INV si TEG sunt de tip NYY-J 4x240+120 mmp.

Pentru intreaga distributie de pe invelitoare, intre invertoare si tabloul pentru invertoare (TE-INVx), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburi metalice cu capac.

Pentru distributia interioara, intre tabloul de invertoare si tablourile electrice generale (TEG), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburile existente.

Conectarea la instalatia de paratrasnet si echipotentializare existenta

Investitia este prevazuta cu instalatie exterioara de protectie impotriva trasnetului IEPT.

Instalatia este alcatuita dintr-o retea de captare montata ingropat in sol. Conductoarele de captare sunt realizate din conductor de otel zincat OLZn 40x4 mm si montate pe structura metalica la 10 cm deasupra acesteia. Conductoarele de coborare sunt realizate din conductor OLZn Ø10 mm si montate prin stalpi. Acestea sunt conectate la priza de pamant prin intermediul racordurilor de verificare (piese de separatie) montate pe invelitoare.

Sistemul de montare al panourilor fotovoltaice va fi conectat la instalatia de paratrasnet de pe invelitoare cu conductor din otel zincat OLZn Ø10 mm, pastrand distanta minima de separatie fata de toate elementele de 0.5 m.

d) probe tehnologice si teste

Pentru Punerea in Functiune (PIF), Antreprenorul general va asigura toate probele tehnologice si testele necesare, asa cum sunt reglementate de legislatia si standardele tehnice in vigoare, pentru toate echipamentele / subansamblurile de echipamente ce fac parte din centrala fotovoltaice de 21.200 kWp.

5.4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AFERENTI OBIECTIVULUI DE INVESTITII:

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general

Devizul general al investiției, cât și devizele pe obiecte sunt prezentate ca anexă la prezentul studiu.

INDICATORI ECONOMICI			
INDICATOR	Fara TVA	TVA	TVA inclus
VALOARE TOTALĂ PROIECT	621.679,66	117.939,69	739.619,35
din care: C+M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	85.859,11	16.313,23	102.172,34

Totodata, pentru evitarea riscurilor unor practici neconcurentiale, valoarea ajutorului de stat solicitat pe MW instalat se va incadra in urmatoarele plafoane maxime:

- 650.000 Euro/MW pentru energia eoliana
- **1.100.000 Euro/MW pentru energia solara,**

in limita a 15 milioane de Euro pe intreprindere/pe proiect

b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare

Conform aspectelor prezentate anterior, setul de obiective ce se doresc a fi atinse prin realizarea investitiei private „ Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu”:

- Producerea unei cantitati de energie electrica regenerabila: **124,51 MWh/an**.
- Reducerea impactului asupra mediului, cuantificat prin amprenta de CO_2 echivalent: **76187,67 tone CO_2 echivalent / an** (la o rata de conversie de 0,6177 tone CO_2 echivalent / $MWh_{electric}$);
- Cresterea numarului si puterii instalate a instalatiilor de producere de energie electrica verde: **o centrala fotovoltaica cu o putere instalata de 21.200 kWp**

c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliti in functie de specificul si tinta fiecarui obiectiv de investitii

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoarea
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,11
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	76187,67
Indicatorul I.3 - rezultat	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	124,51
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	2490,2
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	12,92

5.5. PREZENTAREA MODULUI IN CARE SE ASIGURA CONFORMAREA CU REGLEMENTARILE SPECIFICE FUNCTIUNII PRECONIZATE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL ASIGURARII TUTUROR CERINTELOR FUNDAMENTALE APLICABILE CONSTRUCTIEI, CONFORM GRADULUI DE DETALIERE AL PROPUNERILOR TEHNICE

Proiectul este elaborat in conformitate cu legislatia romaneasca specifica (standarde, coduri, prescriptii tehnice, legi, s.a.) in vigoare la data semnarii contractului.

Prescriptiile tehnice, standardele si reglementarile aplicabile in domeniu se vor respecta de catre toti factorii ce concura la realizarea investitiei.

De asemenea, se vor respecta cerintele nationale privind securitatea si sanatatea in munca, privind protectia mediului si protectia muncii, privind apararea impotriva incendiilor si social si al relatiilor de munca. Legile si normativele mentionate in continuare nu sunt limitative.

Documente strategice:

- Legea nr.98/2016 privind achizitiile publice;
- HG nr.395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achizitie publica / acordului cadru din Legea nr.98/2016 privind achizitiile publice, cu modificarile si completarile ulterioare

Documente de referinta: acord -cadru al documentattiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice;

Legislatie referitoare la apararea impotriva incendiilor:

- HG .307/2006 privind apararea impotriva incendiilor cu modificarile si completarile ulterioare; impotriva incendiilor;
- Normativul pentru aprobarea Normelor metodologice privind avizarea si autorizarea de securitate la incendiu si protectie civila;
- Normativ privind securitatea la incendiu a constructiilor; Cerinte tehnice (proiectare, procurare,

montaj, receptie):

- Standarde din grupa ISO 9000 privitoare la asigurarea calitatii;
- Legea nr. 10/1995 privind calitatea in constructii, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea in constructii, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 50/1991, privind autorizarea lucrarilor de constructii, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordinul M.D.R.L. nr.839/2009, pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr.1072/2003, privind avizarea de catre Inspectoratul de Stat in Constructii a documentatiilor tehnico-economice pentru obiectivele de investitii finantate din fonduri publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- P 100/1-2013 -Normativ pentru proiectarea antiseismica a constructtiilor de locuinte, social-culturale, agrozootehnice si industriale;
- CR 1-1-3/2012 - Cod de proiectare. Evaluarea actiunii zapezii asupra structurilor;
- CR 1-1-4/2012- Cod de proiectare. Evaluarea actiunii vantului asupra structurilor;
- STAS 6054-77 –Teren de fundare. Adancimi maxime de inghet. Zonarea teritoriului RSR;
- Planul de analiza si acoperire a riscurilor;
- CR 0-2012 – Cod de proiectare. Bazele proiectarii structurilor in constructii;
- NP 112/2014 - Normativ pentru proiectarea structurilor de fundare directa;

- I 7-2011 -Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor;
- I 9 -2015 -Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor sanitare aferente cladirilor;
- I 18/1 -01 -Normativ pentru proiectarea si executarea instalatiilor electrice interioare de curenti slabi aferente constructiilor civile si de productie;
- HG nr.273/1994 privind aprobarea Regulamentului de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, cu modificarile si completarile ulterioare, in special HG nr.343/2017.
- P118/2-2013 - Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor de stingere a incendiilor
- P118/3-2015 - Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor de detectie semnalizare si alarmare la incendiu.

In continuare se prezinta modul in care se va asigura calitatea lucrarilor : Cladirea se incadreaza

in:

- Categoria de importanta conf. HG 766/97: C -normala
- Clasa de importanta conf. P100/2013: III
- Gradul de rezistenta la foc conf. P118/99: II

Avand in vedere tipul cladirii proiectate si caracterul ei functional, proiectantul considera oportuna verificarea proiectelor pentru cerintele fundamentale: rezistenta mecanica si stabilitate, securitate la incendiu.

Pe durata executiei lucrarilor, se vor respecta Programele privind controlul de calitate pe santierele lucrarilor de constructii-montaj intocmite de proiectantii de specialitate (structura, arhitectura, instalatii aferente constructiilor).

Procesele verbale de lucrari ascunse si Procesele verbale de receptie a lucrarilor vor fi atasate la Cartea Constructiei prin grija Beneficiarului.

De asemenea se vor atasa la Cartea Constructiei si Certificatele de calitate a materialelor.

Urmarirea comportarii in timp a constructiei se va efectua conform Programelor de urmarire intocmite de proiectantii de specialitate (structura, arhitectura, instalatii aferente constructiilor).

5.6.NOMINALIZAREA SURSELOR DE FINANTARE A INVESTITIEI PUBLICE, CA URMARE A ANALIZEI FINANCIARE SI ECONOMICE: FONDURI PROPRII, CREDITE BANCARE, ALOCATII DE LA BUGETUL DE STAT/BUGETUL LOCAL, CREDITE EXTERNE GARANTATE SAU CONTRACTATE DE STAT, FONDURI EXTERNE NERAMBURSABILE, ALTE SURSE LEGAL CONSTITUITE

Proiectul va fi depus în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare – Programul-cheie 1: Surse regenerabile și stocarea energiei.

Ținând seama de indicatorii proiectului, acesta poate fi finanțat și din alte programe de finanțare la nivel național sau european

Potentialii beneficiari pot fi operatorii economici deja existenti sau nou infiintati – microintreprinderi, intreprinderi mici si mijlocii, dar si intreprinderi mari care au ca activitate inscrisa in statutul societatii, principala sau intre altele, activitatea privind producerea de energie electrica (in scopul comercializarii si/sau consumului propriu in cadrul societatii sau grupului de societati), corespunzatoare diviziunii 35: "Productia si furnizarea de energie electrica si termica, gaze, apa calda si aer conditionat", clasa CAEN 3511 – Productia de energie electrica, ale caror proiecte pentru construirea de noi capacitati de productie a energiei electrice din surse de energie eoliana si solara au fost selectate drept castigatoare in baza unei proceduri de ofertare concurentiala.

Valoarea maxima a finantarii nerambursabile (intensitatea ajutorului de stat)

Ajutorul maxim care se poate acorda pentru un proiect de investitii nu poate depasi 15.000.000 euro pe intreprindere, pe proiect de investitii.

Intensitatea ajutorului de stat acordat prin prezenta schema de ajutor de stat bazata pe procedura de ofertare concurentiala, nediscriminatorie, intemeiata pe criterii clare, transparente si nediscriminatorii, este de 100% din costurile eligibile calculate conform potrivit prevederilor art. 41 alin. (10) din Regulament, cu incadrarea in urmatoarele plafoane maxime:

Energie eoliana

- 1.300.000 Euro/MW- pentru capacitati instalate intre 0,2 MW (exclusiv) si 1 MW (inclusiv)
- 650.000 Euro/MW- pentru capacitati instalate mai mari de 1 MW Energie solara
- 750.000 Euro/MW - pentru capacitati instalate intre 0,2 MW (exclusiv) si 1 MW (inclusiv)
- **1.100.000 Euro/MW - pentru capacitati instalate mai mari de 1 MW, aplicabil in cazul investitiei pentru care s-a intocmit prezentul studiu**

Diferenta pana la valoarea totala a proiectului se acopera de catre beneficiar. Acesta trebuie sa aduca o contributie financiara pentru diferenta pana la totalul costurilor eligibile fie din resurse proprii, fie din surse atrase, sub o forma care sa nu faca obiectul niciunui ajutor public.

Pentru implementarea proiectului, COMUNA Magura va utiliza atat fonduri proprii, cat si alte surse legal construite.

6. URBANISM, ACORDURI SI AVIZE CONFORME

6.1. CERTIFICATUL DE URBANISM EMIS IN VEDEREA OBTINERII AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE

Dupa avizarea Studiului de fezabilitate si a indicatorilor tehnico-economici ai proiectului de investitii, s-a depus documentatia tehnica pentru obtinerea Certificatului de urbanism

6.2. EXTRAS DE CARTE FUNCIARA, CU EXCEPTIA CAZURILOR SPECIALE, EXPRES PREVAZUTE DE LEGE

Atasat la prezenta documentatie.

6.3. ACTUL ADMINISTRATIV AL AUTORITATII COMPETENTE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI, MASURI DE DIMINUARE A IMPACTULUI, MASURI DE COMPENSARE, MODALITATEA DE INTEGRARE A PREVEDERILOR ACORDULUI DE MEDIU IN DOCUMENTATIA TEHNICO-ECONOMICA

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta..

6.4. AVIZE CONFORME PRIVIND ASIGURAREA UTILITATILOR

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta.

6.5. STUDIUL TOPOGRAFIC, VIZAT DE CATRE OFICIUL DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta

6.6. AVIZE, ACORDURI SI STUDII SPECIFICE, DUPA CAZ, IN FUNCTIE DE SPECIFICUL OBIECTIVULUI DE INVESTITII SI CARE POT CONDITIONA SOLUTIILE TEHNICE

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta

7. IMPLEMENTAREA INVESTITIEI

7.1. INFORMATII DESPRE ENTITATEA RESPONSABILA CU IMPLEMENTAREA INVESTITIEI

Entitatea responsabila cu implementarea investitiei este beneficiarul investitiei, respectiv COMUNA Magura cu sediul in satul Guruieni, judetul Teleorman.

- Telefon: +0761082684
- Email: primarie.magura@gmail.com

7.2. STRATEGIA DE IMPLEMENTARE, CUPRINZAND: DURATA DE IMPLEMENTARE A OBIECTIVULUI DE INVESTITII (IN LUNI CALENDARISTICE), DURATA DE EXECUTIE, GRAFICUL DE IMPLEMENTARE A INVESTITIEI, ESALONAREA INVESTITIEI PE ANI, RESURSE NECESARE

Durata de realizare: 570 zile executie efectiva + 160 zile activitati auxiliare investitie = 24 luni total

Graficul orientativ de implementare a investitiei este prezentat la cap.3.5

Esalonarea investitei:

ANUL	PROCENT	VALOARE
Anul 1	36,25%	268.112,010
Anul 2	63,75%	471.507,329

Beneficiarul are obligatia de a asigura cadrul institutional si mobilizarea tuturor resurselor de care dispune, in vederea implementarii proiectului de investitii.

Pentru implementarea proiectului se vor folosi resurse umane si tehnice angajate si / sau subcontractate. Personalul cheie va avea experienta in proiecte similare si educatia necesara, certificarea si abilitati instruite.

Toate uneltele si echipamentele necesare pentru efectuarea lucrarilor si serviciilor din santier vor fi incluse in pretul contractului: macarale, ridicare persoane, remorca, dispozitive de sudare, schele, scari, etc. si toate consumurile si lucrarile de montaj aferente.

Se va amenaja o organizare de santier pentru ca echipa locala sa gestioneze si sa execute lucrarile, inclusiv: containere de birou, anexe sanitare, conectare la utilitati, telefon / conexiune la internet.

Se vor include materialele consumabile necesare pentru sudare si materiale auxiliare pentru vopsire/protectii.

Mai multe detalii vor fi furnizate de potentialii Antreprenori Generali, la cerere, in faza ofertei angajante, respectiv in faza de proiectare.

Programul de timp pentru proiectare si implementare este ilustrat in graficul Gantt care evidentiaza toate fazele, sarcinile si etapele principale ale contractului: proiectare, obtinerea autorizatiilor, fabricatie, lucrari pregatitoare, livrari, montare, instalare, instruire, teste si punere in functiune, test de performanta.

Termenul limita si unele dintre etapele intermediare relevante (de exemplu, finalizarea fazei de proiectare sau obtinerea Autorizatiei de constructie, inceperea lucrarilor, etc.) pot fi considerate puncte de referinta pentru monitorizarea performantei. Punctele de referinta vor fi stabilite in momentul negocierii contractului, luand in considerare conditiile finale ale proiectului de realizare a centralei de cogenerare.

Fazele de receptie vor fi efectuate conform reglementarilor legale aplicabile, HG 273/1994 si HG 51/1996, cu ultimele modificari si completari.

Dupa finalizarea tuturor lucrarilor de constructie, se va efectua receptia la terminarea lucrarilor (RTL) si un certificat va fi emis de catre beneficiar.

Dupa finalizarea tuturor testelor pentru punerea in functiune a instalatiei, se va efectua receptia punerii in functiune (RPIF) si un certificat va fi eliberat de catre beneficiar.

Conform standardului SR EN ISO 9001 si reglementarilor aplicabile, in faza de initiere a contractului sau in cadrul ofertei angajante, Antreprenorul General va oferi Planul de asigurare a calitatii (PAC) si planurile de control al calitatii / planurile de inspectie si testare (PCCVI / PTI) pentru toate lucrarile efectuate la fata locului si pentru fabricarea echipamentelor principale.

Conform standardului EN ISO 14001 si reglementarilor aplicabile, in faza de proiectare/initiere

contract sau in cadrul ofertei angajante Antreprenorul General va oferi Planul de protectie a mediului (PPM) care acopera toate aspectele legate de activitatile desfasurate la fata locului.

Conform standardului EN ISO 45001 si reglementarilor aplicabile, in faza de proiectare/initiere contract sau in cadrul ofertei angajante Antreprenorul General va furniza, in faza de initiere a contractului, Planul de sanatate si securitate (PSSM) care acopera toate aspectele legate de activitatile desfasurate la fata locului.

Responsabilitatea sociala va fi asigurata conform standardului SA 8000 si reglementarilor aplicabile.

Managementul securitatii informatiilor va fi asigurat in conformitate cu standardul ISO 27001 si cu politica beneficiarului in privinta informatiilor supuse schimbului intre parti.

Managementul energiei va fi asigurat in conformitate cu standardul ISO 50001 si reglementarile aplicabile.

Pe langa certificatele care prezinta sistemele de management implementate in organizatia Antreprenorului General, acesta va trebui sa prezinte certificatele, licentele si autorizatiile profesionale necesare in diferite domenii cu activitati reglementate.

7.3. STRATEGIA DE EXPLOATARE/OPERARE SI INTRETINERE: ETAPE, METODE SI RESURSE NECESARE

Operarea/exploatarea noilor instalatii se va efectua de catre personalul care va fi angajat pentru intretinere.

Furnizorul echipamentelor care se vor monta va livra, odata cu furnitura, urmatoarele documente:

- cartea tehnica a produsului;
- manualul /planul de intretinere / inspectii si reparatii;
- instructiunile de exploatare / operare;
- lista pieselor de schimb pentru doi ani de functionare

Furnizorul poate acorda asistenta tehnica si service (inclusiv piese de schimb) pe toata durata de viata a echipamentului, in baza unui contract de service.

7.4. RECOMANDARI PRIVIND ASIGURAREA CAPACITATII MANAGERIALE SI INSTITUTIONALE

Managementul proiectului trebuie sa respecte regulile generale ale ISO 25001, PMBoK.

Se va folosi un program software pentru managementul proiectelor pentru a mentine actualizat programul de timp pentru monitorizarea si controlul activitatilor respectiv pentru raportare. Un inginer de planificare calificat va fi inclus in organigrama proiectului.

Echipa de proiect va include rolurile necesare (lista de mai jos se va adapta la necesitatile reale ale proiectului, functie de cerintele de implementare):

- Project Manager / Contract Manager

- Inginer electric
- Inginer de automatizare
- Manager de santier
- Responsabil SSM

La inceputul contractului, Antreprenorul General va furniza metodologia sa de gestionare a proiectelor si formularele conexe, iar partile ar trebui sa convina asupra aspectelor principale ale comunicarii si raportarii progreselor, indicatori cheie asupra progresului si a celorlalte procese implicate (integrare, domeniu de aplicare, timp, cost, calitate, resurse umane, riscuri, achizitii, parti interesate) etc.

Urmatoarele documente vor fi gestionate cu privire la acest serviciu:

- Metodologia PM si formularele si sabloanele aferente (inclusiv raportul de progres, facturarea lucrarilor / materialelor, factura serviciilor, etc.)

- Organigrama resurselor umane
- Resurse tehnice implicate
- Graficul de timp al proiectului
- Planul de management si asigurare a calitatii (PAC)
- Planuri de control al calitatii, verificari si inspectii (PCCVI) si / sau planuri de inspectie si testare (ITP) daca este cazul
- Planul de management al protectiei mediului (PPM), daca este cazul
- Planul de management al sanatatii si securitatii (PSSM) daca este cazul
- Planul de gestionare a traficului (PGT) daca este cazul
- Planul de gestionare a incendiilor si securitatii (PPSI) daca este cazul

Managerul de proiect (PM) si membrii echipei sale de proiect vor participa la intalnirile de progres organizate de Beneficiar. PM va asigura raportarea periodica a starii efective a proiectului catre organizatia interna (comitetul de supraveghere a proiectului) si catre client, inclusiv in legatura cu orice eventuala intarziere care poate aparea.

Raportul de progres pentru o anumita perioada (lunar) va include un rezumat executiv, activitatile cheie efectuate, activitatile planificate pentru luna si perioada urmatoare, orice actualizare a planificarii de timp, eventualele riscuri identificate, situatia financiara a contractului si orice alte date stabilite de parti.

In cazul depunerii si finantarii prezentei investitii in cadrul unui program cu finantare nerambursabila, echipa prezentata mai sus poate fi, de asemenea, valabila sau complementara unei astfel de echipe.

Echipa de management al proiectului cu finantare nerambursabila va putea avea ca atributii principale (lista atributiilor nu este exhaustiva):

- monitorizarea si supervizarea implementarii proiectului din punct de vedere tehnic si financiar;
- monitorizarea tuturor aspectelor legate de implementarea proiectului din punct de vedere al proiectelor finantate din fonduri nerambursabile;
- monitorizarea activitatilor financiare pe perioada de desfasurare a implementarii;
- intocmirea rapoartelor progres si a raportului final sau a altor tipuri de rapoarte, in conformitate

cu cerintele finantatorului;
- derularea achizitiilor din cadrul proiectului;
- intocmirea, pastrarea si arhivarea documentatiei aferente implementarii proiectului, in conformitate cu prevederile contractului/acordului de finantare;
- gestionarea relatiilor cu Autoritatea finantatoare.

8. CONCLUZII SI RECOMANDARI

In conformitate cu prevederile HG nr.907/2016 privind etapele de elaborare si continutul cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice, au fost propuse si prezentate doua solutii tehnice pentru realizarea obiectivului de investitii.

La elaborarea scenariilor tehnico-economice s-au avut in vedere aspecte care au tinut de: lucrarile necesar a fi efectuate, analiza financiara si analiza economica, sustenabilitatea investitiei si potentialele riscuri la care este supusa investitia.

In urma analizei efectuate, proiectantul recomanda implementarea scenariului 1.

- In urma includerea masurilor care respecta principiile economiei circulare al benificiarului, obiectul acestui proiect, respecta principiile care stau la baza modelului de economie circulara, fiecare raspunzand la numeroasele provocari ce stau in fata sectoarelor industriale privind resursele si sistemul.
- Reutilizarea materiilor prime care sunt in prezent eliminate ca deseuri.

In acest fel se conserva si dezvolta capitalul natural, prin controlul stocurilor si prin echilibrarea fluxurilor de resurse regenerabile.

Optimizarea utilizarii resurselor prin circularea produselor, componentelor si materialelor in ciclurile tehnice si biologice ale economiei.

Eficacitatea sistemului prin relevarea si eliminarea externalitatilor negative; semnificatia acestui principiu consta in reducerea pagubelor pentru populatie in ce priveste securitatea in munca, mobilitatea, educatia, sanatatea si managementul externalitatilor, precum utilizarea terenurilor, poluarea aerului, apei, eliberarea substantelor toxice si schimbarile climatice.

Pe baza tuturor celor prezentate in aceasta lucrare, se recomanda derularea in continuare a proiectului si implementarea acestuia.

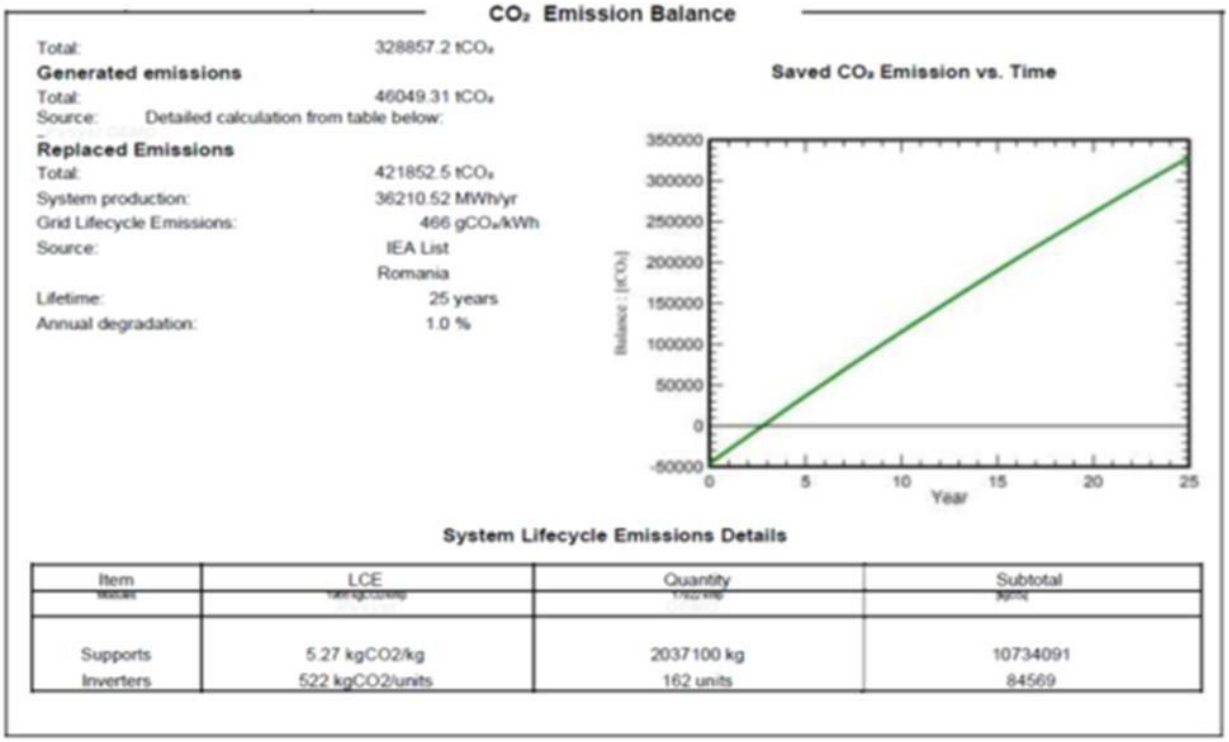
Valoarea investitiei este acceptabila si aliniata cu preturile pietei. Cifrele privind veniturile generate de CEF sunt bune si, impreuna cu costurile de capital si operatiuni aliniate la standardele actuale ale pietei, sugereaza performante economice foarte bune ale proiectului.

Componentele alese la nivel de echipamente sunt printre cele mai bune disponibile pe piata internationala a parcurilor fotovoltaice si sunt pe deplin conforme cu normele UE (marcajul CE) si codurile tehnice (IEC). Componentele selectate sunt bine cunoscute si testate si nu prezinta niciun risc tehnologic deosebit datorita proiectelor noi sau netestate.

Raportul de fezabilitate a fost pe deplin analizat din punct de vedere juridic, tehnic si economic. Consideram ca este oportun pentru Beneficiar sa construiasca instalatia fotovoltaica in zonele mentionate mai sus fara riscuri tehnice si financiare identificate.

Valoarea medie in Romania din 2007 a emisiilor specifice de CO2 (care constituie un nivel de referinta) este de 566g / kWh, conform documentului „Date statistice conexe electricitate produsa in 2007 - ANRE".

Utilizand nivelul de referinta de 566g / kWh, economiile anuale de emisii pot fi calculate ca fiind produsul



CO_2 Emission Balance

Total: 328857.2 tCO_2

Generated emissions

Total: 46049.31 tCO_2
Source: Detailed calculation from table below:

Replaced Emissions

Total: 421852.5 tCO_2
System production: 36210.52 MWh/yr
Grid Lifecycle Emissions: 466 gCO_2/kWh
Source: IEA List Romania
Lifetime: 25 years
Annual degradation: 1.0 %

Saved CO_2 Emission vs. Time

System Lifecycle Emissions Details

Item	LCE	Quantity	Subtotal
Supports	5.27 kgCO2/kg	2037100 kg	10734091
Inverters	522 kgCO2/units	162 units	84569

dintre cantitatea de energie produsa in cadrul proiectului (in kWh) si valoarea emisiilor specifice medii.

Au fost identificate urmatoarele economii din surse regenerabile de energie si stocare:

Economii provenite din RES		
Context		
Producerea de energie electrica pe tona de carbune	2,02	MWh/ton coal
Emisiile de CO2 energie electrica	0,6119	tCO2/MWh
Durata de viata a proiectului	25	ani
Consumul de energie per beneficiar	310	kWh/zi

Economii de energie pe an fara utilizarea combustibililor fosili	124,51	MWh/an	
Economii la consumul de carbune pe an	56,36	Tons coal/an	
Reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera	76187,67	t CO2/ani	
Economii la productia de energie electrica fosila pentru durata de viata a proiectului	3112.75	MWh/ 25 ani	
Reducerea productiei de carbune pentru durata de viata a proiectului	1409	Tons coal/ 25 ani	
Reducerea emisiilor cu efect de sera	11779	t CO2/ 25 ani	

Concluziile evaluarii impactului asupra mediului:

- Reducerea surselor de poluare

Nu exista surse de poluare. Instalarea nu este o sursa de poluare. Instalatia va contribui la scutirea de CO2, SO2, NOx si alte gaze cu efect de sera intr-o masura proportionala cu dimensiunea instalatiei si electricitatea produsa din sursa regenerabila nepoluanta. Va scuti emisiile de aproximativ 36.694 tone CO2 (emisii care apar in absenta acestei centrale).

- Prevenirea pericolelor naturale

Nu exista riscuri naturale in zona, dar zona are un potential seismic potential ridicat, prin urmare instalatia va fi proiectata corespunzator, astfel incat sa nu fie prevazute riscuri majore in cazul unui cutremur de intensitate ridicata. Mentionam ca inaltimea maxima a structurilor de instalare a panourilor si invertoarelor fotovoltaice este de numai aproximativ 2m. Instalatia si componentele panourilor fotovoltaice sunt, de asemenea, proiectate pentru a rezista la fenomene meteorologice precum zapada, vantul si grindina. In cazul unor fenomene extreme, cum ar fi grindina cu dimensiuni peste 25mm, tornade, eventualele daune vor fi acoperite de un contract de asigurare.

- Depozitarea controlata a deseurilor

Panourile fotovoltaice (PV) vor fi demontate la sfarsitul perioadei de functionare estimate (minimum 25 de ani conform garantiei producatorilor, posibil mai mult avand in vedere faptul ca instalatia poate fi eficienta si o perioada de functionare de 25-30 de ani). Dupa demontare, acestea vor fi

valorificate cu o anumita companie de reciclare a materialelor.

- Terenul va fi readus la starea initiala, posibil imbunatatit prin procese specifice care vor fi introduse in circuitul agricol. Respectarea principiului „poluatorul plateste" la nivelul proiectului, se face prin alinierea la standardele de mediu stabilite de autoritatile competente si la plata tuturor impozitelor de mediu stabilite conform OUG nr. 195/2005 si Legea nr. 292/2007.

Urmatoarele concluzii finale trebuie puse in valoare:

- Durata de viata a modulelor fotovoltaice este stabilita la 25 de ani, cu un factor de degradare de 0,5% pe an, in timp ce durata de viata a invertorului este stabilita la 15 ani, dupa cum se mentioneaza in fisele tehnice ale producatorului.

Rezultatele tehnice ale studiului de fezabilitate au relevat urmatoarele concluzii:

- S-a constatat ca factorul de capacitate (CF) al acestui sistem este de 26%, ceea ce este mai rezonabil decat sistemele similare conectate la retea din regiune. Factorul lunar de capacitate variaza intre 23,85% in martie si 19,59% in decembrie.
- Raportul anual de performanta (PR) al sistemului PV a fost estimat la 84,7%. Acest lucru sa dovedit a fi oportun pentru climatul Romaniei, alegerea tehnologiei si iradierea zonei.
- Site-ul nu este potential problematic din punct de vedere al functionarii CEF.
- Proiectul pare a fi corect din punct de vedere tehnic, economic si financiar.
- Rezultatul evaluarii datelor energetice este aliniat cu asteptarile, tinand cont de parametrii iradiatiei din zona, a datelor meteorologice.
- Am luat in considerare cel mai prost scenariu de energie de randament, confirmam ca productia estimata este realista.
- A fost efectuata o analiza economica a functionarii centralei fotovoltaice. Cifrele privind veniturile potentiale sunt bune si, impreuna cu costurile de capital si operatiuni aliniate la standardele actuale ale pietei, sugereaza performante economice bune ale proiectului.
- Componentele alese sunt printre cele mai bune disponibile pe piata internationala a instalatiilor fotovoltaice si sunt pe deplin conforme cu normele UE (marcajul CE) si codurile tehnice (IEC).
- Componentele selectate sunt bine cunoscute si testate si nu prezinta niciun risc tehnologic deosebit datorita proiectelor noi sau netestate.
- Proiectul este fezabil, avand buni parametri economici.

PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

ANEXE
Analiza Cost Beneficiu
Certificat de Urbanism
Extras de Carte Funciara
Facturile de Electricitate pentru locurile de Consum incluse in proiect
Tabel centralizator al consumului pe 12 luni consecutive din anul 2022

(B) PIESE DESENATE

In functie de categoria si clasa de importanta a obiectivului de investitii, piesele desenate se vor prezenta la scari relevante in raport cu caracteristicile acestuia, cuprinzand:

1. plan general de incadrare in zona anexat la prezenta documentatie;
2. plan situatie amplasare module.anexat la prezenta documentatie.

Anexa 1 – Plan general de incadrare in zona
Anexa 2 – Plan situatie amplasare module
Anexa 3 – Deviz general centralizator Scenariul 1
Anexa 4 – Devize pe obiecte Scenariul 1
Anexa 5 – Deviz general centralizator Scenariul 2

ANALIZA COST BENEFICIU

Parte integranta a Studiului de Fezabilitate privind investitia

Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna MAGURA, judetul TELEORMAN

Beneficiar: COMUNA MAGURA

4.6. ***Analiza financiară; sustenabilitatea financiară;***

Scopul analizei financiare este de a evalua performanţa financiară a acţiunii şi / sau proiectului propus în perioada de referință, cu scopul de a stabili gradul de auto-suficienţă financiară şi sustenabilitatea pe termen lung a proiectului propus, indicatorii de performanță financiară, precum şi justificarea acordării asistenţei financiare. Analiza financiară acoperă următoarele etape: (i) estimarea veniturilor şi costurilor proiectului şi implicaţiile lor în ceea ce priveşte fluxul de numerar; (ii) determinarea randamentului investiției (iii) definirea structurii de finanţare a proiectului; şi (iv) verificarea capacităţii fluxului de numerar previzionat pentru a asigura funcţionarea durabilă a proiectului în perioada de referință şi respectarea tuturor obligaţiilor legate de investiţii. Metoda de bază utilizată în analiza financiară este metoda fluxului de numerar actualizat (FNA), care indică fluxurile de numerar viitoare, în cadrul perioadei de referință, la valoarea netă actualizată, conform ratei de actualizare de 4% în termeni reali, conform recomandărilor din Ghidul ACB al Comisiei Europene.

Durata de implementare a proiectului este de 15 de luni.

Perioada de previziune coincide cu perioada de referinţă a proiectului, adică 20 de ani (incluzând perioada de realizare a investiției). Perioada de referință începe din primul an de investiții și evidențiază fluxul de numerar al proiectului.

În ceea ce priveşte durata de viaţă tehnică, activele sunt împărțite în construcții civile și echipamente, utilaje, mobilier. Perioadele de amortizare aplicate sunt în conformitate legislația în vigoare - HG nr. 2139/2004 din 30 noiembrie 2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe.

În cazul activelor din proiect a căror durată de viață depășește perioada de referință, valoarea lor reziduală este determinată prin calcularea valorii nete actualizate a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă de operare.

ANALIZA FINANCIARĂ A SCENARIULUI 1

Scenariul 1 presupune realizarea unui sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp. In cazul scenariului 1 se considera o putere instalata totala de 0,11 MWp. Sistemul fotovoltaic va avea un numar de 220 panouri fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 400 kWac.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂŢILE DE EXPLOATARE

Cheltuielile operaționale sunt:
- Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile;
- Cheltuieli generale de administrare.

Investitia genereaza venituri din exploatare reprezentand productia de energie eléctrica, estimata la 124.51 MWh/an.

FUNDAMENTAREA VENITURILOR SI CHELTUIELILOR IN SITUATIA CU INVESTITIE (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	cantitate	pret	**Total venituri operationale**	Cheltuieli de intretinere si reparatii capitale	Cheltuieli generale de administratie	**Total cheltuieli operationale**	**Flux de numerar operational**
total	**1092**			**1092**	**261.7**	**18.75**	**280.45**	**811.23**
1	0	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**
2	43.7	91.55	0.48	**43.67**	10.47	0.75	**11.22**	**32.45**
3	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
4	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
5	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
6	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
7	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
8	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
9	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
10	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
11	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
12	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
13	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
14	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
15	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
16	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
17	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
18	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
19	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**
20	58.2	122.06	0.48	**58.22**	13.96	1	**14.96**	**43.27**

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂŢILE DE INVESTIŢIE ŞI FINANŢARE

Valoarea investiţiei totale este de 715.819,36 lei cu TVA, eşalonată pe o perioadă de 15 luni calendaristice.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITATILE DE INVESTITIE SI FINANTARE (mii lei)			
	total	*1*	*2*
Incasari din activitatea de finantare			
Asistenţă financiară nerambursabilă	715.819,36	715.665	153.849
Surse naţionale	0.000	0.000	0.000
Venituri din exploatare	0.000	0.000	0.000
Surse împrumutate	0.000	0.000	0.000
Total intrari de lichiditati din activitatea de finantare	**715.819,36**	**715.665**	**153.849**
Plati din activitatea de finantare			
Rate la imprumut	**0.000**	0.000	0.000
Dobânzi la imprumut	**0.000**	0.000	0.000
Total iesiri de lichiditati din activitatea de finantare	**0.000**	0.000	0.000
Flux de numerar din finantare	**715.819,36**	**715.665**	**153.849**
Total investitie	**715.819,36**	**715.665**	**153.849**
Flux de numerar din finantare si investitii	**0.000**	0.000	0.000

DETERMINAREA DURABILITĂŢII (SUSTENABILITĂŢII) FINANCIARE A PROIECTULUI

Pentru verificarea durabilitatea financiara s-au calculat totalul intrărilor şi ieşirilor de numerar pentru a extrage fluxul de numerar şi fluxul de numerar total acumulat. Se constata ca fluxul de numerar total cumulat este egal cu 0 pentru toţi anii luaţi în considerare, deci este verificată durabilitatea financiară.

Tabelul durabilitatii (sustenabilitatii) financiare

Anul	Venituri din activitatea de exploatare	Plati aferente cheltuielilor operationale	Flux de numerar din activitatea de exploatare (operational)	Flux de numerar din activitatea de investitii	Flux de numerar - activitatea de exploatare si de investitii	Flux de numerar din activitatea de finantare	Flux de numerar total	**Flux de numerar total cumulat**
total	**1,091.674**	**280.447**	**811.227**	**-715.819,36**	**-715.819,36**	**715.819,36**	**811.227**	
1	0.000	0.000	0.000	-715.665	715.665	715.665	0.000	**0.000**
2	43.667	11.218	32.449	-153.849	-153.849	153.849	32.449	**32.449**
3	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**75.715**
4	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**118.980**
5	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**162.245**
6	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**205.511**
7	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**248.776**
8	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**292.042**
9	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**335.307**
10	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**378.573**
11	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**421.838**
12	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**465.103**
13	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**508.369**
14	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**551.634**
15	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**594.900**
16	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**638.165**
17	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**681.431**
18	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**724.696**
19	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**767.961**
20	58.223	14.957	43.265	0.000	0.000	0.000	43.265	**811.227**

DETERMINAREA INDICATORILOR DE PERFORMANŢĂ FINANCIARĂ A PROIECTULUI

Pentru determinarea profitabilităţii financiare a investiţiei s-a utilizat o rata de actualizare de 4%. Indicatorii utilizați sunt: rata interna a rentabilitatii financiare a investitiei (RRF) și valoarea actualizata neta (VAN).

RRF măsoară capacitatea proiectului de a asigura o rentabilitate corespunzătoare a investiţiei, indiferent de modul în care este finanţat. RRF/C se calculează pe baza proiecțiilor fluxului de numerar care acoperă durata de viaţă economică a proiectului şi include investiţia iniţială, costurile de înlocuire pentru echipamentele cu viaţă scurtă din cadrul proiectului, costurile de funcţionare şi întreţinere ca ieşiri de numerar, precum şi încasările din veniturile proiectului şi valoarea reziduală a proiectului la sfârşitul duratei sale de viaţă economică, ca intrări. Aceste estimări sunt în sume brute, fără deducerea impozitelor.

VAN măsoară surplusul de valoare generat în urma exploatării investiției și se calculează ca:

$$VAN = \sum_{i=1}^{5} \frac{FN_i}{(1+r)^i} + \sum_{i=6}^{12} \frac{FN_i \exp lt}{(1+r)^i} - VI$$

FNi = flux de lichidităţi net din anul i;

FNi explt = flux de lichidităţi din exploatare din anul i

VI = valoarea investiţiei ;

Valoarea reziduală a proiectului de investiţii a fost determinată ca sumă a fluxurilor nete de numerar actualizate pentru durata de viaţă ramasă a activelor. Investiţiile efectuate la imobilizările corporale pentru modernizare sunt recunoscute ca o componentă a activului.

Indicatorii financiari calculaţi se încadrează în următoarele limite:

- valoarea actualizata neta este mai mica decat 0, respectiv -197.6;
- rata interna a rentabilitatii financiare a investitiei este 0.54%, fiind mult mai mica decat rata de actualizare;

Prin urmare, veniturile din exploatare ale investiţiei nu au capacitatea de a susţine cheltuielile totale ale investiţiei, argumentandu-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de catre beneficiar.

Profitabilitatea financiara a investitiei (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	**Incasari totale**	Total plati de exploatare (operationale)	Investitia	**Plati totale**	**Flux de numerar net**	**Flux de numerar net actualizat**	**Rata interna a rentabilitatii financiare**	**Valoarea actuala neta financiara a investitiei**
total	**1091.7**	**1091.7**	**280.4**	**715.8**	**1049.7**	**42**	**-197.6**		
1	0	**0**	0	-715.6	-715.6	-715.6	-591.7		
2	43.7	**43.7**	11.2	153.8	165.1	-121.4	-112.2		
3	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	38.5		
4	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	37		
5	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	35.6		
6	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	34.2		
7	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	32.9		
8	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	31.6		
9	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	30.4	**0.54%**	**-197.6**
10	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	29.2		
11	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	28.1		
12	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	27		
13	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	26		
14	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	25		
15	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	24		
16	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	23.1		
17	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	22.2		
18	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	21.4		
19	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	20.5		
20	58.2	**58.2**	15	0	15	43.3	19.7		

Rata de actualizare 4%

ANALIZA FINANCIARĂ A SCENARIULUI 2

Scenariul 2 presupune realizarea unui sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip traking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp monofaciale si invertoare centralizate de 150kW.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂŢILE DE EXPLOATARE

Cheltuielile operaționale sunt:
- Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile;
- Cheltuieli generale de administrare.

Investitia genereaza venituri din exploatare reprezentand productia de energie eléctrica, estimata la 112,06 MWh/an.

FUNDAMENTAREA VENITURILOR SI CHELTUIELILOR IN SITUATIA CU INVESTITIE (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	cantitate	pret	**Total venituri operationale**	Cheltuieli de intretinere si reparatii capitale	Cheltuieli generale de administratie	**Total cheltuieli operationale**	**Flux de numerar operational**
total	**1082**			**1082**	**261.7**	**18.75**	**280.45**	**801.75**
1	0	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**
2	43.3	90.75	0.48	**43.29**	10.47	0.75	**11.22**	**32.07**
3	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
4	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
5	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
6	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
7	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
8	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
9	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
10	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
11	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
12	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
13	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
14	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
15	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
16	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
17	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
18	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
19	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**
20	57.7	121	0.48	**57.72**	13.96	1	**14.96**	**42.76**

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂŢILE DE INVESTIŢIE ŞI FINANŢARE

Valoarea investiţiei totale este de 908.210,07 lei cu TVA, eşalonată pe o perioadă de 15 luni calendaristice.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITATILE DE INVESTITIE SI FINANTARE (mii lei)

	total	*1*	*2*
Incasari din activitatea de finantare			
Asistenţă financiară nerambursabilă	908.210	726.568	181.642
Surse naţionale	0.000	0.000	0.000
Venituri din exploatare	0.000	0.000	0.000
Surse împrumutate	0.000	0.000	0.000
Total intrari de lichiditati din activitatea de finantare	**908.210**	**726.568**	**181.642**
Plati din activitatea de finantare			
Rate la imprumut	**0.000**	0.000	0.000
Dobânzi la imprumut	**0.000**	0.000	0.000
Total iesiri de lichiditati din activitatea de finantare	**0.000**	0.000	0.000
Flux de numerar din finantare	**908.210**	**726.568**	**181.642**
Total investitie	**908.210**	**726.568**	**181.642**
Flux de numerar din finantare si investitii	**0.000**	0.000	0.000

DETERMINAREA DURABILITĂŢII (SUSTENABILITĂŢII) FINANCIARE A PROIECTULUI

Pentru verificarea durabilitatea financiara s-au calculat totalul intrărilor şi ieşirilor de numerar pentru a extrage fluxul de numerar şi fluxul de numerar total acumulat. Se constata ca fluxul de numerar total cumulat este egal cu 0 pentru toţi anii luaţi în considerare, deci este verificată durabilitatea financiară.

Tabelul durabilitatii (sustenabilitatii) financiare

Anul	Venituri din activitatea de exploatare	Plati aferente cheltuielilor operationale	Flux de numerar din activitatea de exploatare (operational)	Flux de numerar din activitatea de investitii	Flux de numerar - activitatea de exploatare si de investitii	Flux de numerar din activitatea de finantare	Flux de numerar total	**Flux de numerar total cumulat**
total	**1,082.194**	**280.447**	**801.746**	**-908.210**	**-908.210**	**908.210**	**801.746**	
1	0.000	0.000	0.000	-726.568	-726.568	726.568	0.000	**0.000**
2	43.288	11.218	32.070	-181.642	-181.642	181.642	32.070	**32.070**
3	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**74.830**
4	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**117.589**
5	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**160.349**
6	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**203.109**
7	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**245.869**
8	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**288.629**
9	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**331.389**
10	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**374.148**
11	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**416.908**
12	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**459.668**
13	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**502.428**
14	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**545.188**
15	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**587.947**
16	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**630.707**
17	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**673.467**
18	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**716.227**
19	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**758.987**
20	57.717	14.957	42.760	0.000	0.000	0.000	42.760	**801.746**

DETERMINAREA INDICATORILOR DE PERFORMANŢĂ FINANCIARĂ A PROIECTULUI

Pentru determinarea profitabilităţii financiare a investiţiei s-a utilizat o rata de actualizare de 4%. Indicatorii utilizați sunt: rata interna a rentabilitatii financiare a investitiei (RRF) și valoarea actualizata neta (VAN).

RRF măsoară capacitatea proiectului de a asigura o rentabilitate corespunzătoare a investiţiei, indiferent de modul în care este finanţat. RRF/C se calculează pe baza proiecțiilor fluxului de numerar care acoperă durata de viaţă economică a proiectului şi include investiţia iniţială, costurile de înlocuire pentru echipamentele cu viață scurtă din cadrul proiectului, costurile de funcţionare şi întreţinere ca ieşiri de numerar, precum și încasările din veniturile proiectului şi valoarea reziduală a proiectului la sfârşitul duratei sale de viaţă economică, ca intrări. Aceste estimări sunt în sume brute, fără deducerea impozitelor.

VAN măsoară surplusul de valoare generat în urma exploatării investiției și se calculează ca:

$$VAN = \sum_{i=1}^{5} \frac{FN_i}{(1+r)^i} + \sum_{i=6}^{12} \frac{FN_i \exp lt}{(1+r)^i} - VI$$

FNi = flux de lichidităţi net din anul i;

FNi explt = flux de lichidităţi din exploatare din anul i

VI = valoarea investiţiei ;

Valoarea reziduală a proiectului de investiţii a fost determinată ca sumă a fluxurilor nete de numerar actualizate pentru durata de viaţă ramasă a activelor. Investiţiile efectuate la imobilizările corporale pentru modernizare sunt recunoscute ca o componentă a activului.

Indicatorii financiari calculaţi se încadrează în următoarele limite:

- valoarea actualizata neta este mai mica decat 0, respectiv -336.4;
- rata interna a rentabilitatii financiare a investitiei este -1.23%, fiind mult mai mica decat rata de actualizare;

Prin urmare, veniturile din exploatare ale investiţiei nu au capacitatea de a susţine cheltuielile totale ale investiţiei, argumentandu-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de catre beneficiar.

Profitabilitatea financiara a investitiei (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	**Incasari totale**	Total plati de exploatare (operationale)	Investitia	**Plati totale**	**Flux de numerar net**	**Flux de numerar net actualizat**	**Rata interna a rentabilitatii financiare**	**Valoarea actuala neta financiara a investitiei**
total	**1082.2**	**1082.2**	**280.4**	**908.2**	**1188.7**	**-106.5**	**-336.4**		
1	0	**0**	0	726.6	726.6	-726.6	-698.6		
2	43.3	**43.3**	11.2	181.6	192.9	-149.6	-138.3		
3	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	38		
4	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	36.6		
5	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	35.1		
6	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	33.8		
7	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	32.5		
8	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	31.2		
9	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	30	**-1.23%**	**-336.4**
10	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	28.9		
11	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	27.8		
12	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	26.7		
13	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	25.7		
14	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	24.7		
15	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	23.7		
16	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	22.8		
17	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	22		
18	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	21.1		
19	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	20.3		
20	57.7	**57.7**	15	0	15	42.8	19.5		

Rata de actualizare 4%

4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rată internă de rentabilitate şi raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiza cost-eficacitate

Analiza economică evaluează contribuţia proiectului la bunăstarea economică a localității/regiunii. Analiza economică, schiţează un tabel, care include costurile şi beneficiile sociale care nu au fost luate în considerare de către analiza financiară. Analiza economică a vizat costurile și beneficiile generate de investiție. Pentru alternativa selectată beneficiile proiectului trebuie să depăşească costurile proiectului şi, mai specific, valoarea actualizată a beneficiilor economice ale proiectului trebuie să depăşească valoarea actualizată a costurilor economice ale proiectului. Rata de actualizare socială folosită este de 5%. Punctul de start în analiza economică este fluxul de numerar calculat pentru analiza financiară la care, sunt introduse două tipuri de corecţii. Aceste corecţii se reflect în fluxurile economice de numerar: (i) corecţia fiscală şi conversia preţurilor (ii) monetizarea externalităţilor.

Pentru trecerea cheltuielilor de exploatare (cu exceptia celor de personal) si a celor cu investitia de la valori financiare la valori economice a fost folosit factorul de ajustare standard 0,81, potrivit recomandarilor in Ghidul Analizei Cost-Beneficii pentru proiectele de investitii, editat de Comisia Europeana.

Analiza economică evidențiază că primul scenariul generează beneficii economico-sociale mai mari decât costurile, generând o valoare actualizată netă pozitivă și o rată internă de rentabilitate mai mare decât rata de actualizare, acesta fiind scenariul recomandat pentru finanțare.

Calculul indicatorilor analizei economice (scenariul 1) -mii lei

Anul	Incasari la bugetul public (impozite platite in perioada de implementare a proiectului)	Venituri din exploatar	Externalitati pozitive - economii la consumul de gaze naturale pentru productia de energie electrica	Externalitati pozitive - reducerea emisiilor de CO2	Total beneficii	Total plati de exploatare	Costuri totale ale investitiei	Total costuri	Flux de numerar net	Rata interna a rentabilitatii economice (RIRE)	Venitul net actualizat economic (VNAE)
1	8.3	0	0	0	8.3	0	517.1	517.1	-508.9	12.15%	395
2	2.1	36.7	25	7.1	70.8	9.2	129.4	138.6	-67.8		
3	0	48.9	41.7	11.8	102.4	12.1	0	12.1	90.3		
4	0	48.9	40.3	11.8	101	12.1	0	12.1	88.9		
5	0	48.9	40.2	11.8	100.9	12.1	0	12.1	88.8		
6	0	48.9	40.2	11.8	100.9	12.1	0	12.1	88.8		
7	0	48.9	40.2	11.8	100.9	12.1	0	12.1	88.8		
8	0	48.9	40.1	11.8	100.8	12.1	0	12.1	88.7		
9	0	48.9	40.1	11.8	100.8	12.1	0	12.1	88.7		
10	0	48.9	40.1	11.8	100.8	12.1	0	12.1	88.7		
11	0	48.9	40	11.8	100.7	12.1	0	12.1	88.6		
12	0	48.9	40	11.8	100.7	12.1	0	12.1	88.6		
13	0	48.9	40	11.8	100.7	12.1	0	12.1	88.6		
14	0	48.9	39.9	11.8	100.6	12.1	0	12.1	88.5		
15	0	48.9	39.9	11.8	100.6	12.1	0	12.1	88.5		
16	0	48.9	39.9	11.8	100.6	12.1	0	12.1	88.5		
17	0	48.9	39.8	11.8	100.5	12.1	0	12.1	88.4		
18	0	48.9	39.8	11.8	100.5	12.1	0	12.1	88.4		
19	0	48.9	39.8	11.8	100.5	12.1	0	12.1	88.4		
20	0	48.9	39.7	11.8	100.4	12.1	0	12.1	88.3		

Rata de actualizare 5%

Calculul indicatorilor analizei economice (scenariul 2)-mii lei

Anul	Incasari la bugetul public (impozite platite in perioada de implementare a proiectului)	Venituri din exploatar	Externalitati pozitive - economii la consumul de gaze naturale pentru productia de energie electrica	Externalitati pozitive - reducerea emisiilor de CO2	Total beneficii	Total plati de exploatare	Costuri totale ale investitiei	Total costuri	Flux de numerar net	Rata interna a rentabilitatii economice (RIRE)	Venitul net actualizat economic (VNAE)
1	9.8	0	0	0	9.8	0	610.6	610.6	-600.8		
2	2.4	36.4	25	6.4	70.2	9.2	152.9	162.1	-91.9		
3	0	48.5	41.7	10.6	100.8	12.1	0	12.1	88.7		
4	0	48.5	40.3	10.6	99.4	12.1	0	12.1	87.3		
5	0	48.5	40.2	10.6	99.3	12.1	0	12.1	87.2		
6	0	48.5	40.2	10.6	99.3	12.1	0	12.1	87.2		
7	0	48.5	40.2	10.6	99.3	12.1	0	12.1	87.2		
8	0	48.5	40.1	10.6	99.2	12.1	0	12.1	87.1	9.30%	268.6
9	0	48.5	40.1	10.6	99.2	12.1	0	12.1	87.1		
10	0	48.5	40.1	10.6	99.2	12.1	0	12.1	87.1		
11	0	48.5	40	10.6	99.1	12.1	0	12.1	87		
12	0	48.5	40	10.6	99.1	12.1	0	12.1	87		
13	0	48.5	40	10.6	99.1	12.1	0	12.1	87		
14	0	48.5	39.9	10.6	99	12.1	0	12.1	86.9		
15	0	48.5	39.9	10.6	99	12.1	0	12.1	86.9		
16	0	48.5	39.9	10.6	99	12.1	0	12.1	86.9		
17	0	48.5	39.8	10.6	98.9	12.1	0	12.1	86.8		
18	0	48.5	39.8	10.6	98.9	12.1	0	12.1	86.8		
19	0	48.5	39.8	10.6	98.9	12.1	0	12.1	86.8		
20	0	48.5	39.7	10.6	98.8	12.1	0	12.1	86.7		

Rata de actualizare 5%

4.8. Analiza de senzitivitate

Analiza de senzitivitate are ca obiectiv identificarea variabilelor critice şi cuantificarea impactului potenţial al variaţiei acestor variabile asupra indicatorilor financiari ai proiectului.

Parametrii utilizați au grade diferite de incertitudine. În aceste condiții evaluarea senzitivității proiectului își propune să măsoare între ce limite proiectul propus va oferi performanțe satisfăcătoare.

Analiza de senzitivitate își propune determinarea variabilelor critice ale unui proiect, respectiv acele variabile pentru care o variație de 1% în jurul valorii luate în calcul determină o variație de peste 1% a indicatorilor economici (elasticitate supraunitară).

Variabilele care vor fi luate in considerare la realizarea prezentei investitii sunt urmatoarele:

-costuri investiționale;

-costuri operaționale;

- venituri din exploatare.

Analiza se efectueaza secvential, determinând impactul variației fiecărui parametru în parte.

Scenariul 1

Nr. crt	Variabila analizată	VNAE dupa modificarea cu +1%	Variatia VNAE indusa de modificarea cu +/- 1%	RIRE dupa modificarea cu +1%	Variatia RIRE indusa de modificarea cu +/-1%
1	costuri investiționale	394.8	0.05%	12.14%	0.08%
2	costuri operaționale	393.7	0.33%	12.13%	0.16%
3	venituri din exploatare	389.5	1.7%	12.06%	0.74%

Variabilele analizate pentru alternativa 1 nu determină modificări foarte amplificate ale indicatorilor economici la variația cu 1%.

4.9. Analiza de riscuri

În cazul ambelor scenarii, apreciem că nivelul riscului asociat unei unităţi de câştig prezintă un nivel mediu, recomandându-se realizarea investiţitiei, in conditiile gestionarii eficiente a riscurilor care pot apărea:

în perioada de implementare a investitiei:

Nr crt.	Risc identificat-	Masuri de atenuare a riscului
1.	Neimplicarea corespunzatoare a membrilor echipei de management a proiectului	Acest risc poate fi generat de lipsa implicarii necorespunzatoare in desfasurarea activitatilor membrilor echipei de management a proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Impactul generat de consecintele acestui risc se va regasi in desfasurarea necorespunzatoare a activitatilor conform planificarii realizate in solicitarea de finatare, fapt care va pune in pericol realizarea indicatorilor de rezultat predefiniti. Masuri de atenuare: pentru limitarea consecintelor acestui risc se va proceda la inserarea in cuprinsul fisei postului a activitatilor, responsabilitatilor si indicatorilor de rezultat pentru fiecare post. Pe toata durata implementarii, se va realiza o monitorizare atenta a activitatii fiecarui membru prin rapoarte individuale de activitate. O alta masura adoptata de atenuare a consecintelor riscului este organizarea si desfasurarea de sedinte lunare de monitorizare a activitatilor si rezultatelor proiectului. Manager de risc: Manager proiect
2.	Insuficienta resurselor	Acest risc poate fi generat de lipsa resurselor finaciare si umane necesare desfasurarii activitatilor prevazute in solicitarea de finantare. In ceea ce priveste resursele umane, solicitantul dispune de resusa umana cu experienta in implementarea de proiecte similare, si, astfel, dispun de capacitate operationala in vederea desfasurarii in bune conditii a activitatilor proiectului. Impactul insuficientei resurselor finaciare poate fi unul ridicat, conducand la imposibilitatea realizarii cheltuielilor aferente desfasurarii activitatilor si aparitia unor „blocaje” in efectuarea platilor.

		Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: In cazul insuficientei resurselor finaciare pentru implementarea activitatilor proiectului si sustinerea cheltuielilor in acest sens, generate de eventuale întârzieri ale transferurilor de la bugetul de stat, se va proceda la decontarea cheltuielilor din surse proprii sau alte surse legal constituite sumele aferente contribuţiei de la bugetul de stat. Manager de risc: Manager proiect.
3.	Imposibilitatea respectarii graficului activitatilor	Acest risc poate fi generat de eventuale situatii/evolutii care pot sa apara in perioada de implementare a proiectului si care nu au fost prevazute/cunoscute in etapa realizarii documentatiei tehnico-economice, sau ca urmare a unei estimari nerealiste a duratei de implementare a fiecarei activitati. Impactul acestui risc este de natura aparitiei unor intarzieri in realizarea activitatilor si depasirea perioadelor de timp prevazute si bugetate in vederea realizarii acestora. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: mediu (c) nivelul impactului: mediu. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: In etapa de realizare a documentatiei tehnico-economice, s-a realizat o fundamentare riguroasa privind volumul de munca si resursele financiare necesare pentru implementarea fiecarei activitati si atingerii rezultatelor predefinite. Astfel, planificarea implementarii activitatilor este una realista. Totusi, in cazul aparitiei unor situatii/evolutii care nu au fost prevazute/cunoscute initial, in baza unei fundamentari similare, se va proceda la prelungirea/decalarea perioadei de implementare prin intocmirea si transimterea de notificari/acte aditionale la MDRAP in vederea eficientizarii activitatilor din perspectiva timpului alocat si atingerii rezultatelor predefinite. Manager de risc: Manager proiect.
4	Neatingerea indicatorilor de rezultat stabiliti la nivelul activitatilor	Acest risc poate fi generat de desfasurarea necorespunzatoare a activitatilor repartizate furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: pentru diminuarea efectelor acestui risc se vor specifica clauze contractuale care va pune autoritatea contractanta la adăpost de un comportament inadecvat al repartizate furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri, in conditiile respectarii legislatiei specifice. In stabilirea criteriilor de calificare şi selecţie a furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri autoritatea contractanta va urmari sa se demonstreze potenţialul tehnic, financiar şi organizatoric al fiecărui ofertant, potenţial care să reflecte posibilitatea concretă a acestuia de a îndeplini contractul, fără ca acestea să fie restrictive şi de natură a diminua cadrul concurenţial în care trebuie să se desfăşoare în

		mod optim o procedură de achiziţie publică. Pentru fiecare activitate complexa, trebuie sa fie stabilit un responsabil care urmareste riguros pe toata perioada de implementare a proiectului, evolutia realizarii indicatorilor de rezultat predefiniti. Nu in ultimul rand, sunt prevazute sedinte de lucru lunare la nivelul fiecarei activitati prin care sunt urmarite rezultatele obtinute si progresul privind atingerea indicatorilor de rezultat. Manager de risc: Manager proiect.
5	Nerespectarea termenilor contractuali de catre furnizorii de bunuri si servicii din motive imputabile lor	Acest risc potential poate conduce la intarzierea implementarii unor activitati sau la derularea necorespunzatoare a activitatilor proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: scazut, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: Pentru evitarea acestei situatii la semnarea contractelor de servicii se vor specifica prin clauze contractuale ca raspunderea este in totalitate a prestatorului care va suporta toate cheltuielile suplimentare generate de intarzieri sau neconformitati. De asemenea, de impune implementarea unui sistem foarte riguros de supervizare a conditiilor contractuale. Manager de risc: Manager proiect.
6	Majorarea cheltuielilor, legate de modificari ale cursului valutar, inflatie etc	Diferenţele de curs valutar ce pot interveni între momentul depunerii cererii de finanţare şi implementarea proiectului pot genera majorarea unor cheltuieli prevazute in bugetul proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: medie (50%), (b) nivelul controlului intern: mediu, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: demersurile pentru contractarea achizitiilor de bunuri si servicii vor fi demarate din primele luni de implementare a proiectului. Manager de risc: Manager proiect.

A. in perioada de dupa implementarea investitiei:

- inregistrarea unor cheltuieli de exploatare mai mari decat cele previzionate;

Se recomanda elaborarea unui plan de exploatare a investitiei continand indicatori de atins, responsabilitati si atributii.

Concluzii

Analiza económico-financiară demonstrează că ambele scenarii propuse prin proiect se caracterizează prin fluxuri de numerar totale cumulate mai mari decat 0 pentru toti anii luați în considerare, fiind verificată sustenabilitatea financiară. De asemenea, în ambele scenarii, veniturile din exploatare ale investiției nu au capacitatea de a sustine cheltuielile totale ale investiției, argumentandu-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de către beneficiar.

Analiza económico-financiară indică scenariul 1 ca fiind cel care generează ob'inerea unor indicatori mai performanti, astfel încât se recomandă beneficiarului să opteze pentru finanțarea soluției tehnice aferente.

Elaborat de economist, doctor in finante Daniela Pirvu,

DANIELA PIRVU

Digitally signed by DANIELA PIRVU
Date: 2023.12.05 20:47:19 +02'00'

OBIECTIV: Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

BENEFICIAR: Comuna Măgura, Judeţul Teleorman

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

EXECUTANT:

DEVIZ GENERAL

al obiectivului de investiţii PARC FOTOVOLTAIC 110 KW **Anexa Nr. 7**

Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

Conform H.G. Nr.907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	8.000,00	1.520,00	9.520,00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**8.000,00**	**1.520,00**	**9.520,00**
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
	3.1.1. Studii de teren	5.000,00	950,00	5.950,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	2.000,00	380,00	2.380,00
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	2.000,00	380,00	2.380,00
3.5	Proiectare	**37.000,00**	**7.030,00**	**44.030,00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de intervenţii şi deviz general	14.000,00	2.660,00	16.660,00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	15.000,00	2.850,00	17.850,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	25.000,00	4.750,00	29.750,00
3.7	Consultanţă	**76.000,00**	**14.440,00**	**90.440,00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	70.000,00	13.300,00	83.300,00
	3.7.2. Auditul financiar	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.8	Asistenţă tehnică	**11.300,00**	**2.147,00**	**13.447,00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**3.000,00**	**570,00**	**3.570,00**
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	1.000,00	190,00	1.190,00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	8.300,00	1.577,00	9.877,00

Total capitol 3		**158.300,00**	**30.077,00**	**188.377,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	51.472,05	9.779,69	61.251,74
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	17.787,06	3.379,54	21.166,60
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	355.741,10	67.590,81	423.331,91
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	6.315,00	1.199,85	7.514,85
4.5	Dotări	6.520,00	1.238,80	7.758,80
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**437.835,21**	**83.188,69**	**521.023,89**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**8.600,00**	**1.634,00**	**10.234,00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	8.600,00	1.634,00	10.234,00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0,00	0,00	0,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**944,45**	**0,00**	**944,45**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0,00	0,00	0,00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	429,30	0,00	429,30
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	85,86	0,00	85,86
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	429,30	0,00	429,30
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0,00	0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0,00	0,00	0,00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	3.000,00	570,00	3.570,00
Total capitol 5		**12.544,45**	**2.204,00**	**14.748,45**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	5.000,00	950,00	5.950,00
Total capitol 6		**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
TOTAL GENERAL		**621.679,66**	**117.939,69**	**739.619,35**
din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**85.859,11**	**16.313,23**	**102.172,34**

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
Data: NOIEMBRIE 2023

SOCIETATEA GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L. RO 30281706 TEIU - ARGEŞ

BENEFICIAR: COMUNA MAGURA
Data:
Reprezentant legal

OBIECTIV: Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

BENEFICIAR: Comuna Măgura, Judeţul Teleorman

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

EXECUTANT:

DEVIZ GENERAL-CHELTUIELI ELIGIBILE - SCENARIUL 1 - RECOMANDAT

al obiectivului de investiţii **Anexa Nr. 7**

Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

Conform H.G. Nr.907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	8.000,00	1.520,00	9.520,00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**8.000,00**	**1.520,00**	**9.520,00**
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
	3.1.1. Studii de teren	5.000,00	950,00	5.950,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	2.000,00	380,00	2.380,00
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	2.000,00	380,00	2.380,00
3.5	Proiectare	**37.000,00**	**7.030,00**	**44.030,00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de intervenţii şi deviz general	14.000,00	2.660,00	16.660,00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	15.000,00	2.850,00	17.850,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	5.000,00	950,00	5.950,00
3.7	Consultanţă	**76.000,00**	**14.440,00**	**90.440,00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	70.000,00	13.300,00	83.300,00
	3.7.2. Auditul financiar	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.8	Asistenţă tehnică	**11.300,00**	**2.147,00**	**13.447,00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**3.000,00**	**570,00**	**3.570,00**
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	1.000,00	190,00	1.190,00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	8.300,00	1.577,00	9.877,00

Total capitol 3		**138.300,00**	**26.277,00**	**164.577,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	51.472,05	9.779,69	61.251,74
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	17.787,06	3.379,54	21.166,60
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	355.741,10	67.590,81	423.331,91
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	6.315,00	1.199,85	7.514,85
4.5	Dotări	6.520,00	1.238,80	7.758,80
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**437.835,21**	**83.188,69**	**521.023,89**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	8.600,00	**1.634,00**	**10.234,00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	8.600,00	1.634,00	10.234,00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului		0,00	0,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**944,45**	**0,00**	**944,45**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0,00	0,00	0,00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	429,30	0,00	429,30
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	85,86	0,00	85,86
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	429,30	0,00	429,30
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0,00	0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0,00	0,00	0,00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	3.000,00	570,00	3.570,00
Total capitol 5		**12.544,45**	**2.204,00**	**14.748,45**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	5.000,00	950,00	5.950,00
Total capitol 6		**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
TOTAL GENERAL		**601.679,66**	**114.139,69**	**715.819,35**
din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**85.859,11**	**16.313,23**	**102.172,34**

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
Data: NOIEMBRIE 2023

SOCIETATEA GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L. RO 30281706 TEIU-ARGEŞ

BENEFICIAR: COMUNA MAGURA
Data:
Reprezentant legal

OBIECTIV: Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

BENEFICIAR: Comuna Măgura, Judeţul Teleorman

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

EXECUTANT:

DEVIZ GENERAL-CHELTUIELI NEELIGIBILE

al obiectivului de investiţii **Anexa Nr. 7**

Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

Conform H.G. Nr.907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	3.1.1. Studii de teren	0,00	0,00	0,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0,00	0,00	0,00
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de intervenţii şi deviz general	0,00	0,00	0,00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	0,00	0,00	0,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	0,00	0,00	0,00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	0,00	0,00	0,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	20.000,00	3.800,00	23.800,00
3.7	Consultanţă	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	0,00	0,00	0,00
	3.7.2. Auditul financiar	0,00	0,00	0,00
3.8	Asistenţă tehnică	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	0,00	0,00	0,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	0,00	0,00	0,00

	3.8.2. Dirigenţie de şantier	0,00	0,00	0,00
Total capitol 3		**20.000,00**	**3.800,00**	**23.800,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	0,00	0,00	0,00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	0,00	0,00	0,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	0,00	0,00	0,00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotări	0,00	0,00	0,00
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0,00	0,00	0,00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0,00	0,00	0,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0,00	0,00	0,00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	0,00	0,00	0,00
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	0,00	0,00	0,00
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0,00	0,00	0,00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0,00	0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0,00	0,00	0,00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	0,00	0,00	0,00
Total capitol 5		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0,00	0,00	0,00
Total capitol 6		**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL GENERAL		**20.000,00**	**3.800,00**	**23.800,00**
din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**0,00**	**0,00**	**0,00**

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
Data: NOIEMBRIE 2023

BENEFICIAR: COMUNA MAGURA
Data:
Reprezentant legal

SOCIETATEA GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L. RO 30281706 TEIU-ARGEŞ

DEVIZUL OBIECTULUI nr.1 - Cheltuieli eligibile - Scenariul 1 Recomandat				
Privind estimarea cheltuielilor necesare realizării obiectivului				
Înființare capacități de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, județul Teleorman				
Nr. Crt	**Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli**	**Valoare fară T.V.A**	**T.V.A**	**Val. inclus. T.V.A**
		Lei	**Lei**	**Lei**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Cap. 4 - Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1.	Construcții şi instalații(structura metalica, instalatii electrice...)	51.472,05	9.779,69	61.251,74
Total I- subcap 4.1.		**51.472,05**	**9.779,69**	**61.251,74**
4.2.	Montaj utilaje şi echipamente tehnologice (Invertor, panouri, traker, structura, PT...)	17.787,06	3.379,54	21.166,60
Total II- subcap 4.2.		**17.787,06**	**3.379,54**	**21.166,60**
4.3.	Utilaje şi echipamente tehnologice (Panouri fotovoltaice, invertoare, PT)	355.741,10	67.590,81	423.331,91
4.4.	Utilaje şi echipamente de transport	6.315,00	1.199,85	7.514,85
4.5.	Dotări	6.520,00	1.238,80	7.758,80
4.6.	Active necorporale	0	0	0
Total III- subcap 4.3.+4.4.+4.5.+4.6.		**368.576,10**	**70.029,46**	**438.605,56**
TOTAL DEVIZ PE OBIECT		**437.835.21**	**83.188.69**	**521.023,90**



OBIECTIV: Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

BENEFICIAR: Comuna Măgura, Judeţul Teleorman

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

EXECUTANT:

DEVIZ GENERAL-SCENARIUL 2

al obiectivului de investiţii PARC FOTOVOLTAIC 110 KW **Anexa Nr. 7**

Înfiinţare capacităţi de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu în Comuna Măgura, judeţul Teleorman

Conform H.G. Nr.907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	8.000,00	1.520,00	9.520,00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**8.000,00**	**1.520,00**	**9.520,00**
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		**0,00**	**0,00**	**0,00**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
	3.1.1. Studii de teren	5.000,00	950,00	5.950,00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3. Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	2.000,00	380,00	2.380,00
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	2.000,00	380,00	2.380,00
3.5	Proiectare	**37.000,00**	**7.030,00**	**44.030,00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de intervenţii şi deviz general	14.000,00	2.660,00	16.660,00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	15.000,00	2.850,00	17.850,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	25.000,00	4.750,00	29.750,00
3.7	Consultanţă	**76.000,00**	**14.440,00**	**90.440,00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	70.000,00	13.300,00	83.300,00
	3.7.2. Auditul financiar	6.000,00	1.140,00	7.140,00
3.8	Asistenţă tehnică	**11.300,00**	**2.147,00**	**13.447,00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**3.000,00**	**570,00**	**3.570,00**
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	2.000,00	380,00	2.380,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	1.000,00	190,00	1.190,00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	8.300,00	1.577,00	9.877,00

Total capitol 3		**158.300,00**	**30.077,00**	**188.377,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	58.772,05	11.166,69	69.938,74
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	26.817,41	5.095,31	31.912,71
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	383.105,80	72.790,10	455.895,90
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	6.315,00	1.199,85	7.514,85
4.5	Dotări	6.520,00	1.238,80	7.758,80
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**481.530,26**	**91.490,75**	**573.021,00**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**8.600,00**	**1.634,00**	**10.234,00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	8.600,00	1.634,00	10.234,00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0,00	0,00	0,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**1.124,08**	**0,00**	**1.124,08**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0,00	0,00	0,00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	510,95	0,00	510,95
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	102,19	0,00	102,19
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	510,95	0,00	510,95
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0,00	0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0,00	0,00	0,00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	3.000,00	570,00	3.570,00
Total capitol 5		**12.724,08**	**2.204,00**	**14.928,08**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	5.000,00	950,00	5.950,00
Total capitol 6		**5.000,00**	**950,00**	**5.950,00**
TOTAL GENERAL		**665.554,34**	**126.241,75**	**791.796,09**
din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**102.189,46**	**19.416,00**	**121.605,46**

PROIECTANT: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
Data: NOIEMBRIE 2023

SOCIETATEA GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L. ARGES

BENEFICIAR: COMUNA MAGURA
Data:
Reprezentant legal

ROMÂNIA

JUDEȚUL TELEORMAN

PRIMĂRIA COMUNEI MĂGURA

Nr 4124/ 19.09. 2023

CERTIFICAT DE URBANISM
Nr. 5/19.09.2023

În scopul: **" ÎNFIINȚARE CAPACITĂȚI DE PRODUCERE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE , PENTRU CONSUM PROPRIU ÎN COMUNA MĂGURA , JUDEȚUL TELEORMAN ..**

Ca urmare cererii adresate de Comuna Măgura reprezentată prin Ionescu Atanase ----------

~~domiciliul~~ ~~municipiul~~
cu ---------- în județul TELEORMAN ~~orașul~~ Măgura satul
sediul comuna
sectorul cod postal 147190

strada Principală nr.117
telefon /fax e-mail primarie.magura@gmail.com
înregistrată la nr. 4124 din 05.09.2023

~~municipiul~~
pentru imobilul – teren și /sau construcții – situat în județul TELEORMAN, ~~orașul~~ MAGURA, satul Guruieni sectorul
comuna
cod poștal 147190 strada nr. bl. - sc. et. - ap. -

sau identificat prin EXTRAS de CARTE FUNCIARApentru INFORMARE NR. 72461/ 25.08.2023 la CARTEA FUNCIARA NR. 21623
EXTRAS DE PLAN CADASTRAL DE CARTE FUNCIARA PENTRU IMOBIL NUMAR CADASTRAL 21623 /UAT MAGURA.

în temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr.887//1999, faza PUG/~~PUZ/PUD.~~
aprobată prin hotărârea Consiliului ~~Județean~~ /Local MAGURA nr. 2/31.01.2000 la care s-a prelungit termenul de valabilitate pana la data de 31.12.2023 prin H.C.L.nr. 63/ 18.12.2018,

în conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE CERTIFICĂ:

1. REGIMUL JURIDIC

- SITUAREA TERENULUI: INTRAVILAN
- NATURA PROPRIETATII: PRIVATA
- TITLUL ASUPRA IMOBILULUI: ACT NOTARIAL NR.109 DIN 21.01.2021
- ALTE PRECIZARI: NU ESTE CAZUL

2. REGIMUL ECONOMIC

- FOLOSINTA ACTUALA: ARABIL
- DESTINATIA CONFORM P.U.G./~~P.U.Z./P.U.D./P.A.T.J.~~ APROBAT
- ALTE PREVEDERI: NU ESTE CAZUL

3. REGIMUL TEHNIC

Suprafata terenului din cerere= 21.629 mp
Suprafata terenului in C.Fdin masuratori= 21.629mp
Suprafata terenului din acte= 21.629mp

POT ADMIS- CUT ADMIS

APA:
CANALIZARE:

ALINIEREA CONSTRUCTIILOR	IN REGIMUL DE ALINIERE EXISTENT
DISTANTE FATA DE VECINI:	CONFORM CODULUI CIVIL
INALTIMEA CONSTRUCTIILOR	-----

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat ~~/ nu poate fi utilizat~~ în scopul declarat pentru / ~~întrucât:~~
LUCRARI DE CONSTRUIRE :
" **ÎNFIINŢARE CAPACITĂŢI DE PRODUCERE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGI[illegible] PENTRU CONSUM PROPRIU ÎN COMUNA MĂGURA , JUDEŢUL TELEORMAN** "

Certificatul de urbanism nu ţine loc de autorizaţie de construire/desfiinţare şi nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcţii

4. OBLIGAŢII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborării documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii – de construire/ de desfiinţare – solicitantul se va adresa ~~/ nu se va adresa~~ autorităţii competente pentru protecţia mediului:
AGENŢIA PENTRU PROTECŢIA MEDIULUI TELEORMAN
municipiul Alexandria, str. Dunării, nr.1, telefon: 0247/316228, fax: 0247/316229, eMail:office@apmtr.ro

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice şi private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE ţi prin Directiva Consiliului şi Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri şi programe în legăturăcu mediul şi modificarea, cu privire la participarea publicului şi accesul la justiţie, a Directivei 85/337/CEE şi a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligaţia de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze şi să decidă, după caz, încadrarea/neîncadrarea proiectului investiţiei publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfăşoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii la autori[illegible] a administraţiei publice competente.

În vederea satisfacerii cerinţelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecţia mediului stabileşte mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opţiunilor publicului şi al formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiţiei în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiţii:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligaţia de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecţia mediului în vederea evaluării iniţiale a investiţiei şi stabilirii necesităţii evaluării efectelor acesteia asupra mediului. În urma evaluării iniţiale a investiţiei se va emite actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului

În situaţia în care autoritatea competentă pentru protecţia mediului stabileşte necesitatea evaluării efectelor investiţiei asupra mediului, solicitantul are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administraţiei publice competente cu privire la menţinerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii.

În situaţia în care, dupa emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a efectelor investiţiei asupra mediului, solicitantul renunţă la intenţia de realizare a investiţiei, acesta are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administraţiei publice competente.

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE / ~~DESFIINȚARE~~ va fi însoțită de următoarele documente:

(a) certificatul de urbanism (copie);

(b) dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);

(c) documentația tehnică - D.T., după caz (2 exemplare originale):

☒ D.T.A.C. ☐ D.T.O.E. ☐ D.T.A.D.

d) avizele și acordurile de amplasament stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura (copie):

			Alte avize/acorduri:
☐ alimentare cu apă (SC APA SERV SA)	☐ gaze naturale		☐ .....
☐ canalizare (SC APA SERV SA)	☐ telefonizare		☐ .....
☒ alimentare cu energie electrică Distributie Energie Oltenia S.A.	☒ salubritate Polaris M. Holding		☐ .....
☐ alimentare cu energie termică	☐ transport urban		☐ .....

d.2) avize și acorduri privind:

☐ securitatea la incendiu ☐ protecția civilă ☐ sănătatea populației

d.3) avize /acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (copie):

- OFICIUL DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA TELEORMAN: (PROCES-VERBAL DE RECEPTIE PENTRU OBTINEREA AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE)

d.4) studii de specialitate (1 exemplar original):

- STUDIU GEOTEHNIC ÎNSOȚIT DE REFERATUL VERIFICATOR Af
- PLAN DE SITUATIE REDACTAT PE SUPORT TOPOGRAFIC CONF.ART.7 ALIN.(2) DIN LEGEA NR.50/1991,REPUBLICATA, MODIFICATA SI COMPLETATA PRIVIND AUTORIZAREA EXECUTĂRII LUCRARILOR DE CONSTRUCȚII
- PROIECTANTUL VA PRECIZA PRIN PROIECT VERIFICAREA DOCUMENTAȚIEI LA CERINȚELE FUNDAMENTALE , APLICABIL OBLIGATORII A FI VERIFICATE ÎN CONFORMITATE CU H.G. 925/ 1995 PENTRU APROBAREA REGULAMENTULUI DE VERIFICARE ȘI EXPERTIZARE TEHNICĂ DE CALITATE A PROIECTELOR, A EXECUȚIEI LUCRĂRILOR ȘI A CONSTRUCȚIILOR ALE LEGII NR. 50 / 1991 PRIVIND AUTORIZAREA LUCRĂRILOR DE CONSTRUCȚII REPUBLICATĂ, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE ȘI A PREVEDERILOR ART. 12 ȘI ART 42 DIN LEGEA NR. 10/1995 PRIVIND CALITATEA ÎN CONSTRUCȚII, MODIFICATĂ ȘI COMPLETATĂ

e) punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie);

f) Documentele de plată ale următoarelor taxe (copie):

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de _____12_____ luni de la data emiterii.

PRIMAR,
Atanase Ionescu
....
(numele, prenumele și semnătura)

L.Ș.

SECRETAR ,
Lacramioara Ionescu
.....
(numele, prenumele și semnătura)

ARHITECT- ȘEF*,
Elena Soare
.....
(numele, prenumele și semnătura)

Achitat taxa de : SCUTIT lei, conform Chitantei nr . din
Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct / ~~prin poştă~~ la data de

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

se prelungeşte valabilitatea
Certificatului de urbanism

de la data de _____ până la data de_____

După această dată, o nouă prelungire a valabilităţii nu este posibilă, solicitantul urmând să obţină, în condiţiile legii, un alt cer t de urbanism.

PRIMAR,

....
(numele, prenumele şi semnătura)

L.S.

SECRETAR ,

.....
(numele, prenumele şi semnătura)

ARHITECT- ŞEF*,

.....
(numele, prenumele şi semnătura)

Data prelungirii valabilităţii:_____

Achitat taxa de :_____lei, conform Chitanţei nr._____din_____
Transmis solicitantului la data de _____direct / prin poştă.

Se va semna de arhitectul-şef sau «pentru arhitectul-şef» de persoana cu responsabilitate în domeniul amenajării teritoriului şi urbanismului specificându-se funcţia şi titlul profesional, după caz.

AGENTIA pt. PROTECTIA MEDIULUI TELEORMAN
INTRARE/IESIRE Nr. 14259
2023 Luna 11 Ziua 13

Catre,

AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TELEORMAN

Conform deciziei initiale emisa de APM Teleorman, Nr. 12663 din 09.10.2023 prin care se mentioneaza ca proiectul ***"INFIINTARE CAPACITATI DE PRODUCERE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE, PENTRU CONSUM PROPRIU IN COMUNA MAGURA, JUDETUL TELEORMAN"*** amplasat in Comuna Magura, Sat Guruieni, Judetul Teleorman, T31, P 340, 341 nr. cadastral 21623 intra sub incidenta Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului, fiind incadrat in anexa nr. 2, pct. 10, lit b) proiecte de dezvoltare urbana, inclusiv constructia centrelor comerciale si a parcarilor auto publice; va transmitem urmatoarele documente solicitate:

1. Decizia de evaluare initiala
2. Memoriu de prezentare conform Anexa 5 E a Legii nr.292/2018 pe suport de hartie si format electronic
3. Dovada platii
4. Monitorul domeniului public
5. CD

Beneficiar,

UAT COMUNA MAGURA

Oficiul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară TELEORMAN
Biroul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară Alexandria

Nr. cerere	72461
Ziua	25
Luna	08
Anul	2023

Cod verificare
100154086659

EXTRAS DE CARTE FUNCIARĂ
PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 21623 Magura

A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Guruieni, Jud. Teleorman, T 31, P 340,341

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafaţa* (mp)	Observaţii / Referinţe
A1	21623	21.629	Teren neimprejmuit;

B. Partea II. Proprietari şi acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate şi alte drepturi reale		Referinţe
3570 / 21/01/2021		
Act Notarial nr. 109, din 21/01/2021 emis de Draghici Nicoleta;		
B1	Se infiinteaza cartea funciara 21623 a imobilului cu numarul cadastral 21623/UAT Magura, rezultat din dezmembrarea imobilului cu numarul cadastral 20221 inscris in cartea funciara 20221;	A1
Hotarare nr. nr.31 din 2001 emis de CONSILIUL LOCAL MAGURA;		
B2	Intabulare, drept de PROPRIETATEDOMENIU PRIVAT, dobandit prin Lege, cota actuala 1/1	A1
	1) **COMUNA MAGURA - DOMENIU PRIVAT - PRIN ADMINISTRATOR CONSILIUL LOCAL MAGURA**	
	OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 20221/Magura, inscrisa prin incheierea nr. 2156 din 19/02/2009; (provenita din conversia CF 326)	
Act Normativ nr. HCL Nr. 31, din 30/10/2002 emis de CL MAVRODIN, aflat în arhiva BCPI ALEXANDRIA la încheierea Nr. 2156/2009;		
B5	Se îndreaptă eroarea materială strecurată în partea a-II-a a prezentei cărți funciare, prin încheierea Nr. 2156/2009,în sensul că actul în baza căruia a fost deschisă cartea funciară, are data emiterii anul 2002 ,ci nu anul 2001,corect fiind HCL 31/30.10.2002	A1

C. Partea III. SARCINI .

Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanţie şi sarcini	Referinţe
NU SUNT	

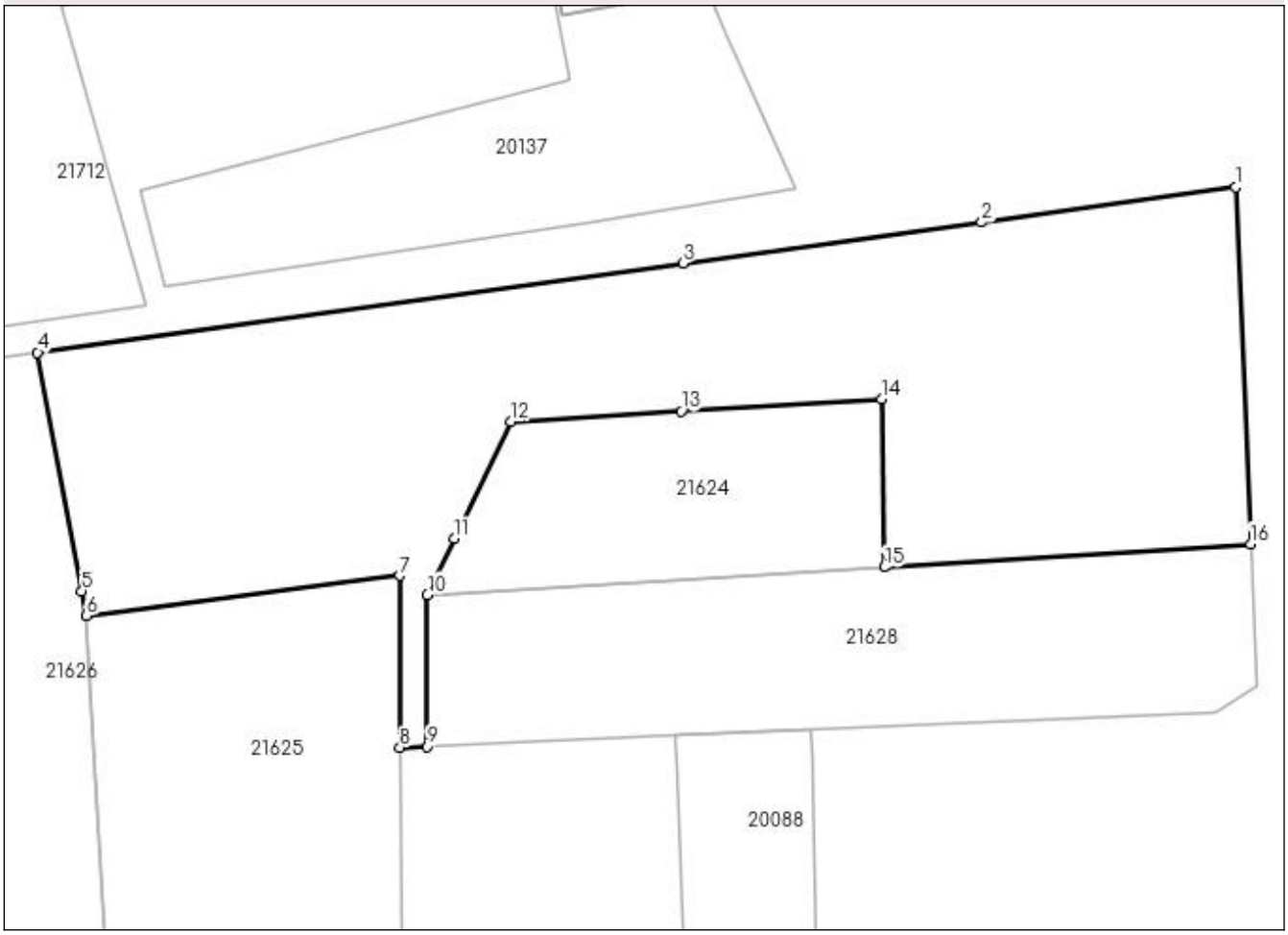
Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafaţa (mp)*	Observaţii / Referinţe
21623	21.629	

* Suprafaţa este determinată in planul de proiecţie Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosinţă	Intra vilan	Suprafaţa (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observaţii / Referinţe
1	curti constructii	DA	9.087	31	340,341	-	
2	arabil	DA	1.395	31	340,341	-	
3	arabil	DA	11.147	-	-	-	

Lungime Segmente
1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obţinute din proiecţie în plan.

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (** (m)
1	2	68.698
2	3	80.776
3	4	174.619
4	5	64.953

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (** (m)
5	6	6.719
6	7	84.621
7	8	46.1
8	9	7.45
9	10	40.597
10	11	16.68
11	12	34.857
12	13	45.697
13	14	53.895
14	15	44.995
15	16	98.283
16	1	95.588

**** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecţie Stereo 70 şi sunt rotunjite la 1 milimetru.**
***** Distanţa dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.**

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.
Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa **www.ancpi.ro/verificare**, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data și ora generării,
25/08/2023, 15:15

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212461577
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

453 D / 13.12.2022

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:52 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si tiparitor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 13.08.2022 - 15.11.2022	1 564,59
Energie electrica estimata *	perioada 13.08.2022 - 31.10.2022	-1 149,46
Energie electrica estimata *	perioada 12.11.2022 - 30.11.2022	283,35
Valoare	**perioada 13.08.2022 - 30.11.2022**	**698,48**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**698,48**
Baza impozitare TVA		586,96
Valoare TVA		111,52
Valoare totala facturata		698,48
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**698,48**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	698,48
Suma de plata la data facturii curente	698,48

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	698,48

90119251326124615773000006984 8

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212461577

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Denumire LC : Local vechi Primarie
Cod autocitire : 0051737462
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 858	1 809	49			49
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	489	422	67			67
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23	23	0			0

Calcul FP LC cod: 51737462

FP inductiv	0,590	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	43,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	25	0,63935	15,98
Energie electrica activa consumata	kWh	24	2,15682	51,76
Energie electrica activa estimata	kWh	-52	0,63935	-33,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-33	2,15682	-71,18
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	43	0,27720	11,91
Contributie cogenerare consumata	kWh	41	0,01696	0,69
Contributie cogenerare consumata	kWh	8	0,00333	0,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-85	0,01696	-1,44
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,049	5,42000	0,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,085	5,42000	-0,46
Certificate Verzi consumate	MWh	0,049	72,53695	3,55
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,085	72,53695	-6,16
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	16	-1,41140	-22,58
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	8	-1,39777	-11,18
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-28	-1,41140	39,52
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-5	-1,10152	5,51
Total energie regularizare	**lei**			**-17,03**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 874	1 858	1 858	16
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	489	489	489	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	16	2,15682	34,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	16	0,00333	0,05
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,016	5,42000	0,09
Certificate Verzi estimate	MWh	0,016	72,53695	1,16
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	14	-1,39777	-19,57

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212461577

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	268	2,15682	578,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	268	0,00333	0,89
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,268	5,42000	1,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,268	72,53695	19,44
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	221	-1,39777	-308,91
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	47	-1,40871	-66,21
Valoare consum estimat	**lei**			**224,69**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

[redacted], din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	2	-1,40871	-2,82
Valoare consum estimat	**lei**			**13,42**

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Denumire LC : SEDIU
Cod autocitire : 0050150095
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	32 145	30 596	1 549			1 549
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 972	2 692	280			280

Calcul FP LC cod: 50150095

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,984	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	834	0,63935	533,22
Energie electrica activa consumata	kWh	715	2,15682	1 542,12
Energie electrica activa estimata	kWh	-691	0,63935	-441,80
Energie electrica activa estimata	kWh	-437	2,15682	-942,53
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 361	0,01696	23,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	188	0,00333	0,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 128	0,01696	-19,13
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,549	5,42000	8,40
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,128	5,42000	-6,11
Certificate Verzi consumate	MWh	1,549	72,53695	112,37
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,128	72,53695	-81,82
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	360	-1,41140	-508,10
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	128	-1,39777	-178,91
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	167	-1,10152	-183,95
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	60	-1,40871	-84,52
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-360	-1,41140	508,10
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-77	-1,10152	84,82
Total energie regularizare	**lei**			**365,88**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	32 413	32 145	32 145	268
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212474646
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

9531 / 13.12.2022

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:53 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

C/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 19.08.2022 - 11.11.2022	13,09
Energie electrica estimata *	perioada 19.08.2022 - 31.10.2022	-346,27
Energie electrica estimata *	perioada 12.11.2022 - 30.11.2022	90,54
Valoare	**perioada 19.08.2022 - 30.11.2022**	**-242,64**
Nu inregistrati sume de plata		**-242,64**
Baza impozitare TVA		-203,90
Valoare TVA		-38,74
Valoare totala facturata		-242,64
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**-242,64**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-242,64
Suma de plata la data facturii curente	-242,64

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212474646

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 19.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 330	5 316	14			14
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	50	49	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	44	1			1

Calcul FP LC cod: 51737466

FP inductiv	0,997	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,997	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	7	0,63935	4,48
Energie electrica activa consumata	kWh	7	2,15682	15,09
Energie electrica activa estimata	kWh	-206	0,63935	-131,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-149	2,15682	-321,37
Contributie cogenerare consumata	kWh	12	0,01696	0,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,00333	0,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-355	0,01696	-6,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,014	72,53695	1,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,355	72,53695	-25,76
Acciza comerciala consumata	MWh	0,014	2,71000	0,04
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,355	2,71000	-0,96
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	5	-1,40869	-7,04
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-100	-1,40869	140,87
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-49	-1,10152	53,97
Total energie regularizare	**lei**			**-279,98**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 421	5 330	5 330	91
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	50	50	50	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	91	2,15682	196,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	91	0,00333	0,30
Certificate Verzi estimate	MWh	0,091	72,53695	6,60
Acciza comerciala estimata	MWh	0,091	2,71000	0,25
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	62	-1,39506	-86,49
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	29	-1,40871	-40,85

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			76,08

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211181398
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

4295/ 25.11.2022

CEZ Vanzare
2022.11.01 20:04:43 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 Primar Florentin

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	500,24
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**500,24**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**500,24**
Baza impozitare TVA		420,37
Valoare TVA		79,87
Valoare totala facturata		500,24
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**500,24**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	500,24
Suma de plata la data facturii curente	500,24

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	500,24

90119251326111813983000050024

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	31 724	31 287	30 596	437
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	437	2,15682	942,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	437	0,01696	7,41
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,437	5,42000	2,37
Certificate Verzi estimate	MWh	0,437	72,53695	31,70
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	360	-1,41140	-508,10
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	77	-1,10152	-84,82
Valoare consum estimat	**lei**			**391,09**

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Cod autocitire : 0051737462
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : Local vechi Primarie
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 894	1 861	1 809	33
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	422	422	422	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	33	2,15682	71,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	33	0,01696	0,56
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,033	5,42000	0,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,033	72,53695	2,39
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	28	-1,41140	-39,52
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	5	-1,10152	-5,51
Valoare consum estimat	**lei**			**29,28**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

...ata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 ...ate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E. parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

25

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211192315
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

427/25.11.2022

CEZ Vanzare
2022.11.01 20:04:43 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si esirilor presss.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 Dnă Inst. Ene Florentina

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	166,92
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**166,92**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**166,92**
Baza impozitare TVA		140,27
Valoare TVA		26,65
Valoare totala facturata		166,92
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**166,92**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	166,92
Suma de plata la data facturii curente	166,92

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	166,92

90119251326111923153000016692

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	18.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 671	5 522	5 316	149
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	149	2,15682	321,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	149	0,01696	2,53
Certificate Verzi estimate	MWh	0,149	72,53695	10,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,149	2,71000	0,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	100	-1,40869	-140,87
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	49	-1,10152	-53,97
Valoare consum estimat	**lei**			**140,27**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58.27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17.90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

[illegible]ta, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 [illegible]ate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

14.10.2022 Doré Insp. ERE ... Florentina ... sfinta ... Ioana ...

3740/14.10.2022

71

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210164084
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.10.07 16:37:35 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si a iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	173,89
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**173,89**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**173,89**
Baza impozitare TVA		146,13
Valoare TVA		27,76
Valoare totala facturata		173,89
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**173,89**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

696,82

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	173,89
Suma de plata la data facturii curente	173,89

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	173,89

90119251326101640843000017389

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SERVICII MEDICALE , FARMACIE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	29.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 212	6 148	6 144	64
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	434	434	434	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	64	0,63935	40,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	64	0,01696	1,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,064	5,42000	0,35
Certificate Verzi estimate	MWh	0,064	72,53695	4,64
Valoare consum estimat	**lei**			**47,00**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	13 310	13 285	13 268	25
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	733	733	733	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	25	0,63935	15,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	25	0,01696	0,42
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,025	5,42000	0,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,025	72,53695	1,81
Valoare consum estimat	**lei**			**18,35**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Cod autocitire : 0050150097
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Tarifa, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	10 042	9 932	9 862	110
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 268	4 268	4 268	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	110	0,63935	70,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	110	0,01696	1,87
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,11	5,42000	0,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,11	72,53695	7,98
Valoare consum estimat	**lei**			**80,78**

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210177096
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ vanzare
2022.10.07 16:37:35 EEST
Digitala
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si fiselor pres

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	397,56
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**397,56**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**397,56**
Baza impozitare TVA		334,08
Valoare TVA		63,48
Valoare totala facturata		397,56
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**397,56**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0.449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	397,56
Suma de plata la data facturii curente	397,56

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	397,56



FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210177096

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	31 287	30 864	30 596	423
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	423	0,63935	270,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	423	0,01696	7,17
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,423	5,42000	2,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,423	72,53695	30,68
Valoare consum estimat	**lei**			**310,59**

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Cod autocitire : 0051737462
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Local vechi Primarie
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 861	1 829	1 809	32
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	422	422	422	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	32	0,63935	20,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	32	0,01696	0,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,032	5,42000	0,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,032	72,53695	2,32
Valoare consum estimat	**lei**			**23,49**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0.5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210194912
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.10.07 16.37.35 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice s. resimtor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	125,37
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**125,37**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**125,37**
Baza impozitare TVA		105,35
Valoare TVA		20,02
Valoare totala facturata		125,37
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**125,37**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	125,37
Suma de plata la data facturii curente	125,37

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	125,37

90119251326101949123000012537

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	18.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 522	5 378	5 316	144
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	144	0,63935	92,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	144	0,01696	2,44
Certificate Verzi estimate	MWh	0,144	72,53695	10,45
Acciza comerciala estimata	MWh	0,144	2,71000	0,39
Valoare consum estimat	**lei**			**105,35**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208757739
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3162/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea lor

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Inregistrat Inspectia Fiscala Registratura

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.05.2022 - 12.08.2022	998,24
Energie electrica estimata *	perioada 18.05.2022 - 31.07.2022	-946,25
Energie electrica estimata *	perioada 13.08.2022 - 31.08.2022	251,66
Valoare	**perioada 18.05.2022 - 31.08.2022**	**303,65**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		**303,65**
Baza impozitare TVA		255,17
Valoare TVA		48,48
Valoare totala facturata		303,65
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**303,65**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

511,61

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	303.65
Suma de plata la data facturii curente	303,65

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	303,65

90119251326087577393000030365

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Denumire LC : Local vechi Primarie
Cod autocitire : 0051737462
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 809	1 760	49			49
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	422	359	63			63
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23	20	3			3

Calcul FP LC cod: 51737462

FP inductiv	0,614	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	39,00
FP capacitiv	0,998	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	49	0,63935	31,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-71	0,63935	-45,40
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	39	0,27720	10,80
Contributie cogenerare consumata	kWh	24	0,02044	0,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	25	0,01696	0,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	-37	0,02044	-0,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-34	0,01696	-0,58
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,049	5,42000	0,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,071	5,42000	-0,38
Certificate Verzi consumate	MWh	0,049	72,53695	3,56
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,071	72,53695	-5,16
Total energie regularizare	**lei**			**-5,38**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 829	1 809	1 809	20
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	422	422	422	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	20	0,63935	12,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	20	0,01696	0,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,02	5,42000	0,11
Certificate Verzi estimate	MWh	0,02	72,53695	1,45
Valoare consum estimat	**lei**			**14,69**

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Denumire LC : SEDIU
Cod autocitire : 0050150095
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000000741571104371

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	30 596	29 520	1 076			1 076
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 692	2 425	267			267

Calcul FP LC cod: 50150095

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,971	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 076	0,63935	687,94
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 009	0,63935	-645,10
Contributie cogenerare consumata	kWh	544	0,02044	11,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	532	0,01696	9,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-583	0,02044	-11,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	-426	0,01696	-7,22
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,076	5,42000	5,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,009	5,42000	-5,47
Certificate Verzi consumate	MWh	1,076	72,53695	78,05
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,009	72,53695	-73,19
Total energie regularizare	**lei**			**49,07**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000000741571104371

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	30 864	30 596	30 596	268
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	268	0,63935	171,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	268	0,01696	4,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,268	5,42000	1,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,268	72,53695	19,44
Valoare consum estimat	**lei**			**196,79**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

...ata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 ...cate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208772599
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3164/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Ere
Dnș. insp. Ere
Fleter tehn.
Reg. protocolului
Legalizare

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.05.2022 - 18.08.2022	3,49
Energie electrica estimata *	perioada 18.05.2022 - 31.07.2022	-196,28
Energie electrica estimata *	perioada 19.08.2022 - 31.08.2022	53,98
Valoare	**perioada 18.05.2022 - 31.08.2022**	**-138,81**
Nu inregistrati sume de plata		**-138,81**
Baza impozitare TVA		-116,65
Valoare TVA		-22,16
Valoare totala facturata		-138,81
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**-138,81**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare. OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-138,81
Suma de plata la data facturii curente	-138,81

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Cod autocitire : 0051737466
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 316	5 312	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	44	44	0			0

Calcul FP LC cod: 51737466

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 18.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	4	0,63935	2,56
Energie electrica activa estimata	kWh	-225	0,63935	-143,85
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02044	0,02
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-103	0,02044	-2,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-122	0,01696	-2,07
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,29
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,225	72,53695	-16,32
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,225	2,71000	-0,60
Total energie regularizare	**lei**			**-162,01**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 19.08.2022	Index citit 18.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 378	5 316	5 316	62
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 19.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	62	0,63935	39,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	62	0,01696	1,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,062	72,53695	4,50
Acciza comerciala estimata	MWh	0,062	2,71000	0,17
Valoare consum estimat	**lei**			**45,36**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

[illegible]ata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TELVO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208752963
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3161/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Inf. fiscala Reg. Protocol

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 17.05.2022 - 17.08.2022	1 801,97
Energie electrica estimata *	perioada 17.05.2022 - 31.07.2022	-1 967,25
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.08.2022	512,05
Valoare	**perioada 17.05.2022 - 31.08.2022**	**346,77**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		**346,77**
Baza impozitare TVA		291,40
Valoare TVA		55,37
Valoare totala facturata		346,77
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**346,77**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	346,77
Suma de plata la data facturii curente	346,77

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	346,77

90119251326087529633000034677

Cod loc de consum (LC) : 0050150090
Cod autocitire : 0050150090
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : GRADINITA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	13 160	12 199	961			961
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	90	82	8			8
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8 028	7 414	614			614

Calcul FP LC cod: 50150090

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,843	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	149,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	961	0,63935	614,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-728	0,63935	-465,45
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	149	0,09240	13,76
Contributie cogenerare consumata	kWh	492	0,02044	10,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	469	0,01696	7,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-408	0,02044	-8,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	-320	0,01696	-5,43
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,961	5,42000	5,21
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,728	5,42000	-3,94
Certificate Verzi consumate	MWh	0,961	72,53695	69,71
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,728	72,53695	-52,80
Total energie regularizare	**lei**			**185,13**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	13 357	13 160	13 160	197
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	90	90	90	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	197	0,63935	125,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	197	0,01696	3,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,197	5,42000	1,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,197	72,53695	14,29
Valoare consum estimat	**lei**			**144,65**

Cod loc de consum (LC) : 0050150088
Cod autocitire : 0050150088
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SCOALA GENERALA 4 ANI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043 35

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 470	1 404	66			66
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	198	197	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	266	255	11			11

Calcul FP LC cod: 50150088

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat: 0,00
FP capacitiv	0,986	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat: 0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

18.05.2022 - 17.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	66	0,63935	42,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-59	0,63935	-37,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	31	0,02044	0,63
Contributie cogenerare consumata	kWh	35	0,01696	0,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	-36	0,02044	-0,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-23	0,01696	-0,39
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,066	5,42000	0,36
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,059	5,42000	-0,31
Certificate Verzi consumate	MWh	0,066	72,53695	4,79
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,059	72,53695	-4,28
Total energie regularizare	**lei**			**5,12**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043 35

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 18.08.2022	Index citit 17.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 481	1 470	1 470	11
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	198	198	198	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

18.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	11	0,63935	7,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	11	0,01696	0,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,011	5,42000	0,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,011	72,53695	0,80
Valoare consum estimat	**lei**			**8,08**

Cod loc de consum (LC) : 0050151534
Cod autocitire : 0050151534
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : SCOALA GENERALA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 24.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41 555	41 530	25			25
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	70	58	12			12

Calcul FP LC cod: 50151534

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,902	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

24.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	25	0,63935	15,98
Energie electrica activa estimata	kWh	-68	0,63935	-43,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	11	0,02044	0,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	14	0,01696	0,24
Contributie cogenerare estimata	kWh	-33	0,02044	-0,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	-35	0,01696	-0,59
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,025	5,42000	0,14
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,068	5,42000	-0,37
Certificate Verzi consumate	MWh	0,025	72,53695	1,82
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,068	72,53695	-4,94
Total energie regularizare	**lei**			**-31,65**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	41 580	41 555	41 555	25
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	10 137	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	25	0,63935	15,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	25	0,01696	0,42
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,025	5,42000	0,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,025	72,53695	1,81
Valoare consum estimat	**lei**			**18,35**

Cod loc de consum (LC) : 0050150086
Cod autocitire : 0050150086
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : SCOALA DE 8 ANI MAGURA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043O2

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	27 594	26 629	965			965
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 903	2 814	89			89
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 758	7 354	404			404

Calcul FP LC cod: 50150086

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,922	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	965	0,63935	616,97
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 287	0,63935	-822,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	488	0,02044	9,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	477	0,01696	8,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	-811	0,02044	-16,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	-476	0,01696	-8,07
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,965	5,42000	5,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,287	5,42000	-6,98
Certificate Verzi consumate	MWh	0,965	72,53695	69,99
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,287	72,53695	-93,36
Total energie regularizare	**lei**			**-237,57**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043O2

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	27 929	27 594	27 594	335
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 903	2 903	2 903	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	335	0,63935	214,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	335	0,01696	5,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,335	5,42000	1,82
Certificate Verzi estimate	MWh	0,335	72,53695	24,30
Valoare consum estimat	**lei**			**245,98**

Cod loc de consum (LC) : 0050151545
Cod autocitire : 0050151545
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : GRADINITA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107844
Serie contor: 03201319
Cod unic: 594010600000001027971107844

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 142	2 122	20			20
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 388	1 371	17			17
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	13	13	0			0

Calcul FP LC cod: 50151545

FP inductiv	0,762	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	7,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

18.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	20	0,63935	12,80
Energie electrica activa estimata	kWh	-103	0,63935	-65,85
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	7	0,09240	0,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	10	0,02044	0,20
Contributie cogenerare consumata	kWh	10	0,01696	0,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-66	0,02044	-1,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-37	0,01696	-0,63
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,02	5,42000	0,11
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,103	5,42000	-0,56
Certificate Verzi consumate	MWh	0,02	72,53695	1,46
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,103	72,53695	-7,47
Total energie regularizare	**lei**			**-60,48**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107844
Serie contor: 03201319
Cod unic: 594010600000001027971107844

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 160	2 142	2 142	18
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 388	1 388	1 388	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	18	0,63935	11,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	18	0,01696	0,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,018	5,42000	0,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,018	72,53695	1,31
Valoare consum estimat	**lei**			**13,23**

Cod loc de consum (LC) : 0050150084
Cod autocitire : 0050150084
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : ATELIER SCOALA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

[illegible]ata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In [illegible]ul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin [illegible]edul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

A[illegible]RITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
T[illegible]FO-CONSUMATOR
021 [illegible]551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

95

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207617752
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/4
COD CLIENT: 90119251

2665/ 03.08.2022

CEZ Vanzare
2022.08.02 16:41:19 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

03.08.2022 Emisă în sistem dublu. Anexată procesului verbal

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	778,53
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.07.2022 - 31.07.2022**	**778,53**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		**778,53**
Baza impozitare TVA		654,23
Valoare TVA		124,30
Valoare totala facturata		778,53
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**778,53**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

778,53 ✓

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	778,53
Suma de plata la data facturii curente	778,53

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	778,53

90119251326076177523000007853

Cod loc de consum (LC) : 0050150086
Cod autocitire : 0050150086
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

Denumire LC : SCOALA DE 8 ANI MAGURA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043O2

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 916	27 440	26 629	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 814	2 814	2 814	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	0,63935	304,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,01696	8,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Valoare consum estimat	**lei**			**349,51**

Cod loc de consum (LC) : 0050150088
Cod autocitire : 0050150088
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : SCOALA GENERALA 4 ANI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043O5

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 463	1 440	1 404	23
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	197	197	197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	23	0,63935	14,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	23	0,01696	0,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,023	5,42000	0,12
Certificate Verzi estimate	MWh	0,023	72,53695	1,67
Valoare consum estimat	**lei**			**16,89**

Cod loc de consum (LC) : 0050150090
Cod autocitire : 0050150090
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : GRADINITA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	12 927	12 607	12 199	320
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	82	82	82	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	320	0,63935	204,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	320	0,01696	5,43
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,32	5,42000	1,73
Certificate Verzi estimate	MWh	0,32	72,53695	23,21
Valoare consum estimat	**lei**			**234,96**

Cod loc de consum (LC) : 0050151534
Cod autocitire : 0050151534
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : SCOALA GENERALA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	41 598	41 563	41 530	35
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	10 137	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	35	0,63935	22,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	35	0,01696	0,59
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,035	5,42000	0,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,035	72,53695	2,54
Valoare consum estimat	**lei**			**25,70**

Cod loc de consum (LC) : 0050151545
Cod autocitire : 0050151545
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : GRADINITA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107844
Serie contor: 03201319
Cod unic: 594010600000001027971107844

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 225	2 188	2 122	37
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 371	1 371	1 371	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	37	0,63935	23,66
Contributie cogenerare estimata	kWh	37	0,01696	0,63
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,037	5,42000	0,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,037	72,53695	2,68
Valoare consum estimat	lei			27,17

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022. Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Tarifata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16.30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10.00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08.30-16.30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea / Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

101

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207600220
Data emiterii: 31.07.2022

COD CLIENT: 90119251

2867/03.08.2022

CEZ Vanzare
2022.08.02 16:41:20 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

03.08.2022 Inst. Exec. Fiscal

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	106,21
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.07.2022 - 31.07.2022**	**106,21**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		**106,21**
Baza impozitare TVA		89,25
Valoare TVA		16,96
Valoare totala facturata		106,21
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**106,21**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014; HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare. Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	106,21
Suma de plata la data facturii curente	106,21

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	106,21

9011925132607600220300000010621

102

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.08.2022

Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 537	5 415	5 312	122
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	122	0,63935	78,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	122	0,01696	2,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,122	72,53695	8,85
Acciza comerciala estimata	MWh	0,122	2,71000	0,33
Valoare consum estimat	**lei**			**89,25**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Incepand cu 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Orituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2587/11.07.2022

Se preia Cristina

11/

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206542155
Data emiterii: 30.06.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.07.04 15:10:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP: [illegible]776
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	82,22
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.06.2022 - 30.06.2022**	**82,22**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		**82,22**
Baza impozitare TVA		69,09
Valoare TVA		13,13
Valoare totala facturata		82,22
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**82,22**

Pret fara Certificate Verzi, Componenta ce plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51 - 1162,94

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018, Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	82,22
Suma de plata la data facturii curente	82,22

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	82,22

[illegible]925*3260654215530000008222

5079,39
959,38
6008,77

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Punct sanitar Gurueni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat conf.Convent ie	Index estimat anterior conf Convent e	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 415	5 321	5 312	94
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	94	0,63935	60,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	94	0,02044	1,92
Certificate Verzi estimate	MWh	0,094	72,53695	6,82
Acciza comerciala estimata	MWh	0,094	2,71000	0,25
Valoare consum estimat	lei			69,09

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Client Arges, Pitesti, Str. Dambu, nr. 1A, Et. 1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.8, Bl. CL1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TE[illegible]RO-CONSUMATOR
02[illegible]51 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

nr. 586/11.07.2022

Solicitare

114

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206546753
Data emiterii: 30.06.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.07.04 13:10:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si tiparirea pe hartie

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN: RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	698,83
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.06.2022 - 30.06.2022**	**698,83**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		**698,83**
Baza impozitare TVA		587,25
Valoare TVA		111,58
Valoare totala facturata		698,83
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**698,83**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota est mata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009, Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	698,83
Suma de plata la data facturii curente	698,83

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	698,83

90119251326065467533000000698B3

Cod loc de consum (LC) : 0050150086
Cod autocitire : 0050150086
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SCOALA DE 8 ANI MAGURA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043O2
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 440	27 042	26 629	398
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 814	2 814	2 814	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	398	0,63935	254,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	398	0,02044	8,14
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,398	5,42000	2,16
Certificate Verzi estimate	MWh	0,398	72,53695	28,87
Valoare consum estimat	**lei**			**293,63**

Cod loc de consum (LC) : 0050150088
Cod autocitire : 0050150088
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SCOALA GENERALA 4 ANI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043O5
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 440	1 419	1 404	21
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	197	197	197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	21	0.63935	13,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	21	0,02044	0,43
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,021	5,42000	0,11
Certificate Verzi estimate	MWh	0,021	72,53695	1,52
Valoare consum estimat	**lei**			**15,49**

Cod loc de consum (LC) : 0050150090
Cod autocitire : 0050150090
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : GRADINITA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.06.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.06.2022	Index citit 16.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	12 607	12 299	12 199	308
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	82	82	82	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	308	0,63935	196,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	308	0,02044	6,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,308	5,42000	1,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,308	72,53695	22,34
Valoare consum estimat	**lei**			**227,23**

Cod loc de consum (LC) : 0050151534
Denumire LC : SCOALA GENERALA GURUIENI
Cod autocitire : 0050151534
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.06.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.06.2022	Index citit 23.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	41 563	41 533	41 530	30
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	10 137	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	30	0,63935	19,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	30	0,02044	0,61
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,03	5,42000	0,16
Certificate Verzi estimate	MWh	0,03	72,53695	2,18
Valoare consum estimat	**lei**			**22,13**

Cod loc de consum (LC) : 0050151545
Denumire LC : GRADINITA GURUIENI
Cod autocitire : 0050151545
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107844
Serie contor: 03201319
Cod unic: 594010600000001027971107844

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf Convenție	Index estimat anterior cf Convenție	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 188	2 149	2 122	39
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 371	1 371	1 371	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	39	0,63935	24,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	39	0.02044	0,80
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,039	5.42000	0.21
Certificate Verzi estimate	MWh	0,039	72,53695	2,83
Valoare consum estimat	lei			28,77

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru activitatile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,60 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,83 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,94 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.26/2022; Muntenia Nord: IT 23,85 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,29 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022.

Tarife pentru serviciile de sistem: TL -25,67 lei/MWh - extragere din retea; TG 12,53 lei/MWh - introducere in retea; conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem: TSS 0,012 lei/MWh; conform ordin ANRE nr.124/2021.

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. F, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd. Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea audientei se face numai pe baza datelor de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directia Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.66
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
T[illegible] FO-CONSUMATOR
0[illegible]51 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2589/11.07.2022

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206575898
Data emiterii: 30.06.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.07.04 15:10:26 EEST
Oradea
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si. esirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, etaj 1, ORADEA
jud. Bihor, CP: 410698
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP: 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	381,89
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.06.2022 - 30.06.2022**	**381,89**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		**381,89**
Baza impozitare TVA		320,92
Valoare TVA		60,97
Valoare totala facturata		381,89
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**381,89**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014, 90/2015, 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018, Ord ANRE 131/2021
Contributie cogenerare: HG 1215/2009, Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare, Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza: cf tara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	381,89
Suma de plata la data facturii curente	381,89

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	381,89

90119251326065758983000000038189

14

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention 30.06.2022	Index estimat anterior cf.Convention 01.06.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	30 103	29 702	29 520	401
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	401	0,63935	256,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	401	0,02044	8,20
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,401	5,42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,401	72,53695	29,09
Valoare consum estimat	lei			295,84

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Cod autocitire : 0051737462
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Local vechi Primarie
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention 30.06.2022	Index estimat anterior cf.Convention 01.06.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 797	1 763	1 760	34
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	359	359	359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	34	0,63935	21,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	34	0,02044	0,69
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,034	5,42000	0,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,034	72,53695	2,47
Valoare consum estimat	lei			25,08

12

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele aferente [illegible] Zona Dobrogea: IT 249,39 Lei/MWh; MT 36,01 Lei/MWh; JT 229,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 237,27 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; JT 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 217,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022; Transilvania Sud: IT 214,3 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 231,77 Lei/MWh; MT 61,26 Lei/MWh; JT 225,4 Lei/MWh - ordin ANRE nr.26/2022; Muntenia Nord: IT 238,85 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,3* Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,5* Lei/MWh; MT [illegible] Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022

Tarife pentru serviciile de transport TL 125,5 lei/MWh - extragere din retea; TG 12,53 lei/MWh - introducere in retea conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS 1,32 lei/MWh, conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022 valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Tarifata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/rc/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/rc/cez-vanzare/suport.html

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se destasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2013.

Informatii suplimentare despre activitatea autoritatilor publice si institutiilor cu atributii in domeniul urmarit de dvs. pot fi gasite la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr.21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. 13, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Drobeta Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, bdul Republicii, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filasi	Direct la ghiseu	Filasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL, 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2, A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomescu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524874	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/rc/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centrul de relatii cu clientii inchis temporar.

2087/02.06.2022

1/24

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205035363
Data emiterii: 31.05.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:37:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.06.2022 Ept. Inc. Florentina

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata	perioada 19.01.2022 - 17.05.2022	788,02
Energie electrica estimata	perioada 18.05.2022 - 31.05.2022	7,85
Valoare	**perioada 19.01.2022 - 31.05.2022**	**795,87**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		**795,87**
Baza impozitare TVA		668,80
Valoare TVA		127,07
Valoare totala facturata		795,87
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**795,87**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51 - 1289,82

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2.71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	795,87
Suma de plata la data facturii curente	795,87

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	795,87

90119251326050353633000079587

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Punct sanitar Guruieni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 19.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 312	4 382	930			930
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	46	3			3
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	44	43	1			1

Calcul FP LC cod: 51737466

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	562	0,59429	333,99
Energie electrica activa consumata	kWh	368	0,63935	235,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	797	0,02554	20,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	133	0,02044	2,72
Certificate Verzi consumate	MWh	0,93	72,53695	67,47
Acciza comerciala consumata	MWh	0,93	2,71000	2,52
Total energie regularizare	**lei**			**662,33**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606683
Serie contor: 03040040
Cod unic: 594010600002017818716066 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 18.05.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 321	5 312	5 312	9
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	49	49	49	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	9	0,63935	5,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	9	0,02044	0,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,009	72,53695	0,65
Acciza comerciala estimata	MWh	0,009	2,71000	0,02
Valoare consum estimat	**lei**			**6,60**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	1,383	63,96524	88,46
Valoare facturata CV*	2200826440	01.01.2021	18.01.2021	-0,016	62,84876	-1,01
Valoare facturata CV*	2206356799	19.01.2021	16.07.2021	-0,561	64,06592	-35,94
Valoare facturata CV*	3200746633	17.07.2021	31.12.2021	-0,806	64,06592	-51,64
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,13**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)

* Nota: CV * Certificate Verzi

131

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 25,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud:IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022. Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30 2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,87 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27 2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem SS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/ 202*

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea / Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Client, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
[illegible]NFO-CONSUMATOR
[illegible]351 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2088/02.06.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205049268
Data emiterii: 31.05.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:37:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.01.2022 - 17.05.2022	1 499,47
Energie electrica estimata *	perioada 18.01.2022 - 30.04.2022	-1 167,94
Energie electrica estimata *	perioada 18.05.2022 - 31.05.2022	162,42
Valoare	perioada 18.01.2022 - 31.05.2022	493,95
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		**493,95**
Baza impozitare TVA		415,09
Valoare TVA		78,86
Valoare totala facturata		493,95
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**493,95**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	493,95
Suma de plata la data facturii curente	493,95

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	493,95

90119251326050492683000049395

134

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 18.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	29 520	28 017	1 503			1 503
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 425	1 998	427			427

Calcul FP LC cod: 5015009 5

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,962	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	914	0,59429	543,18
Energie electrica activa consumata	kWh	589	0,63935	376,58
Energie electrica activa estimata	kWh	-981	0,59429	-583,01
Energie electrica activa estimata	kWh	-400	0,63935	-255,74
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 290	0,02554	32,94
Contributie cogenerare consumata	kWh	213	0,02044	4,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 381	0,02554	-35,28
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,503	5,42000	8,15
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,381	5,42000	-7,49
Certificate Verzi consumate	MWh	1,503	72,53695	109,01
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,181	71,30890	-12,91
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,2	72,53695	-87,03
Total energie regularizare	**lei**			**92,75**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000007415711043 71
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 18.05.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	29 702	29 520	29 520	182
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	182	0,63935	116,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	182	0,02044	3,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,182	5,42000	0,99
Certificate Verzi estimate	MWh	0,182	72,53695	13,20
Valoare consum estimat	**lei**			**134,27**

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Cod autocitire : 0051737462
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : Local vechi Primarie
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801 71606681

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 19.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 760	1 500	260			260
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	359	317	42			42
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	20	18	2			2

Calcul FP LC cod: 51737462

FP inductiv	0,987	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	157	0,59429	93,30
Energie electrica activa consumata	kWh	103	0,63935	65,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	222	0,02554	5,68
Contributie cogenerare consumata	kWh	38	0,02044	0,78
Accciza necomerciala consumata	MWh	0,26	5,42000	1,41
Certificate Verzi consumate	MWh	0,26	72,53695	18,85
Total energie regularizare	**lei**			**185,88**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801 71606681

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat ct.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior ct.Conventie 18.05.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 763	1 760	1 760	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	359	359	359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	0,63935	1,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,02044	0,06
Accciza necomerciala estimata	MWh	0,003	5,42000	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Valoare consum estimat	**lei**			**2,22**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,382	63,96524	24,44
Valoare facturata CV*	2200848797	01.01.2021	20.01.2021	-0,004	62,84876	-0,25
Valoare facturata CV*	2206342567	21.01.2021	20.07.2021	-0,204	64,06592	-13,07
Valoare facturata CV*	3200752327	21.07.2021	31.12.2021	-0,174	64,06592	-11,15
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,03**

* Nota: CV* Certificate Verzi

136

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh, MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.26/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 73,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru servicile de transport TL (25,67 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si servicile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022 valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Incepand cu data de 1 .01.2022 cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh conform ordinului 13/2021

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Ballesti	Direct la ghiseu	Balesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf.ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00 la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea inscrierea la trebuie să conțină datele de identificare și de contact.

Program audiențe (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, BLOC 1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 143, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voca, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin [illegible] prezentului acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a [illegible] alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
[illegible] INFO-CONSUMATOR
0[illegible]551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul **www.cez.ro** cat si prin alte canale de comunicare.

1690/05.05.2022

173

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203844505
Data emiterii: 30.04.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J18/317/2005, RO 17328408
Capital social subscris si varsat: 40.063.132 lei
Adresa sediului: BULEVARDUL [illegible] nr.97, etaj 1, ORAŞ OVA, jud. Dolj, CP: 200768
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA, MAGURA TR
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF / CNP: 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	353,60
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.04.2022 - 30.04.2022**	**353,60**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		**353,60**
Baza impozitare TVA		297,14
Valcare TVA		56,46
Valoare totala facturata		353,60
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**353,60**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrari facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare, Ord. ANRE nr. 33/2014, 90/2015, 76/2015,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014. Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh, Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018, Ord ANRE 13/2021
Contribuţia [illegible] Ord. ANRE 116/2015, 117/2015 cu completările ulterioare, Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform legii 227/2015, cu completările ulterioare: Consumuri cumulate [illegible] MWh - 0,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	353,60
Suma de plata la data facturii curente	353,60

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	353,60

90119251326038445053000003536O

144

Cod loc de consum LC: 0050150095 Denumire LC: SEDIU
Cod autocitire: 0050150095 Adresa LC: MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire: 0800 820 500
Interval orar pentru autocitire: 25-29.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 03200034 Tip contor: A1P0R22
Cod unic: 594010600000007415711043 71 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	29 398	28 998	28 017	400
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	0,63935	255,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5,42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Valoare consum estimat	**lei**			**297,14**

146

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia: IT 17,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; JT 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.[illegible]; Transilvania Sud: IT 24,03 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,75 Lei/MWh; MT 77,57 Lei/MWh; JT 235,98 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 25,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh ordin ANRE nr.[illegible]/2022; Oltenia: IT 23,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,51 Lei/MWh; JT 235,90 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022.

Tarife pentru servicii de sistem: IT: 25,57 lei/MWh; conform ordin ANRE nr. 33/2022; MT: 12,52 lei/MWh - introducere in retea conform ordin ANRE nr. 33/2022 si servicii de sistem: 5,85 lei/MWh; conform ordin ANRE nr. 124/2021.

Incepand cu [illegible] valoarea componentei pentru acoperirea costurilor cu promovarea energiei electrice din surse regenerabile este de 28,62 lei/MWh, conform ordinului ANRE 111/2021.

Incepand cu data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament la reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii si atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 147, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 6, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Balesti	Direct la ghiseu	Balesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calmanesti	Direct la ghiseu	Calmanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, B-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bucinschi, nr.6, bl. C1, 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Cinzantemelor, Nr. 2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16.30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHF Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524852 ; 0372524831	L-V, 08:00-16:00
	Adresa	Targu-Jiu, Nr. Depozitelor, nr. 3, jud. Gorj, cod postal: 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/ededistribuire/ro/ramanet.ro2/inregistrare-sesizarior	Non-stop
Call Center	Telefon	0361.820	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! [illegible]

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager [illegible]	Ramona SORAN
Manager [illegible]	Dana DINU
Manager [illegible]	Sorin SECLAMAN
Consilier Client & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacau, nr.no. Bloc 1 Parter, Vineri, 09:00-16:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Medgidia, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 13, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.15B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 115, Luni si Joi, 14:30 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Client & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2, A2, Luni 09:00-16:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

[illegible] in care nu se realizeaza solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin [illegible] la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti - Targu Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul [illegible] privind modul de [illegible]:

- dreptul de a [illegible]
- dreptul de a [illegible] solicitari extra solicitare de solutionare a [illegible],
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021.321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

A[illegible]RITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
[illegible]PROTECTIACONSUMATORI
021.9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii pot afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

04.07.2022 Insp. Ene Florentina

152

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202682287
Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90119251

1256/04.04.2022

CEZ Vanzare
2022.04.01 15:00:30 EEST
Oradea
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea pe hartie

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	331,86
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.03.2022 - 31.03.2022**	**331,86**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		**331,86**
Baza impozitare TVA		278,88
Valoare TVA		52,98
Valoare totala facturata		331,86
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**331,86**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare, Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare, Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	331,86
Suma de plata la data facturii curente	331,86

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	331,86

90119251326026822873000033186

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202682287

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Denumire LC : SEDIU
Cod autocitire : 0050150095
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 03200034
Tip contor: A1P0R22
Cod unic: 594010600000000741571104371
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 998	28 598	28 017	400
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	0,59429	237,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5,42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Valoare consum estimat	lei			**279,12**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,98	63,96524	318,54
Valoare facturata CV*	2200848797	01.01.2021	18.01.2021	-0,22	62,84876	-13,83
Valoare facturata CV*	2206342567	19.01.2021	15.07.2021	-2,379	64,06592	-152,41
Valoare facturata CV*	3200752327	16.07.2021	31.12.2021	-2,381	64,06592	-152,54
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,24**

* Nota: CV* Certificate Verzi

154

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021 valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021

Incepand cu data de 01.01.2022 cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.rc	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201607764
Data emiterii: 28.02.2022

COD CLIENT: 90119251

1052/21.03.2022

21.03.2022 Ipe Flo...

CEZ Vanzare
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor presei

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN: RO65 BRDE 170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP: 4667775
Nr. Ord. Reg. Comert: J34/52775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	332,15
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	332,15
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		**332,15**
Baza impozitare TVA		279,12
Valoare TVA		53,03
Valoare totala facturata		332,15
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		332,15

* Valoarea facturii reprezinta plata pentru energia electrica consumata. Aceasta are acciza si TVA inclusa.

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

-51-

Facturat in baza contract nr/nr: 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015, 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	332,15
Suma de plata la data facturii curente	332,15

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	332.15

90119251320 19037043000033215

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200094
Cod unic: 594010660000007415 71104371
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M,230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat (Convertit)	Index estimat anterior (Convertit)	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 598	28 198	28 017	400
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	0,59429	237,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0.02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5.42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Valoare consum estimat	lei			**279,12**

Stimate client,

Tarifele pentru activitatea de distributie sunt cele aprobate prin ordinele ANRE, care stau la componenta pretului furnizorului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele pentru activitatea de distributie sunt cele aprobate prin ordinele ANRE, care stau la componenta pretului furnizorului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele: Muntenia Sud: IT 21.90 Lei/MWh; MT 59.03 Lei/MWh; JT 211.90 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021, Muntenia Nord: IT 21.02 Lei/MWh; MT 64.56 Lei/MWh; JT 176.74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021, Transilvania Sud: IT 15.98 Lei/MWh; MT 57.83 Lei/MWh; JT 194.67 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21.02 Lei/MWh; MT 64.56 Lei/MWh; JT 176.74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021, Dobrogea: IT 15.98 Lei/MWh; MT 59.03 Lei/MWh; JT 211.90 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021, Banat: IT 15.98 Lei/MWh; MT 59.03 Lei/MWh; JT 211.90 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021, Oltenia: IT 15.98 Lei/MWh; MT 59.03 Lei/MWh; JT 211.90 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021, Moldova: IT 22.81 Lei/MWh; MT 67.61 Lei/MWh; JT 251.01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.116/2021.

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh) conform ordin ANRE nr.134/2021.

Incepand cu 01.11.2021 valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii privind modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati https://www.cez.ro/ro/ajutor-si-suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti de asemenea efectua plata facturilor prin intermediul caselor de tip self-service puse la dispozitie de operatorii de distributie care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/ajutor-si-suport.html.

Procesul de semnalare a intreruperilor de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr 234/2021.

Informatii privind modul de solutionare a petitiilor primite de catre Autoritatea de reglementare independenta privind sectoarele energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 37, jud. Dolj	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, Str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T2, sc. F, parter, jud. Valcea	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-u. Pacoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bucinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V. 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Cnzantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, Str. Viitorului, bl. 6, parter, jud. Gor	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2, A, jud. Timis	L-V. 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro; cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/df/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V. 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00 la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Craiovei nr. 1A, Et. 1 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona COBAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bucuresti nr.2, Bl.CL 1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Client, Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2 Luni 09:00-11:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm. Valcea, Str. Stirbei Voca, nr.7 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Targu Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Joi, 14:00 - 16:00	Ovidiu POENARU

In cazul in care nu ati reusit sa va rezolvati problemele semnalate in cadrul audientelor manager de proces etapa 1 exista posibilitatea inscrierii prin intermediul unei cereri la registratura unde veti primi programarea pentru etapa 2

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Str. Depozitelor nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97 Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in Domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021 321 43 65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO [illegible]
0[illegible]
anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

430/02.02.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200752327
Data emiterii: 31.01.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
T +40 251 413 036 46 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si tiparite

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CA. EA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN: RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 16.07.2021 - 18.01.2022	2 153,04
Energie electrica estimata *	perioada 16.07.2021 - 31.12.2021	-1 671,32
Energie electrica estimata *	perioada 18.01.2022 - 31.01.2022	150,04
Valoare	perioada 16.07.2021 - 31.01.2022	631,76
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		**631,76**
Baza impozitare TVA		530,89
Valoare TVA		100,87
Valoare totala facturata		631,76
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**631,76**

* inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

2321,23

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123, 2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	631,76
Suma de plata la data facturii curente	631,76

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	631,76

90119251326007523273000000631760

Cod loc de consum (LC): 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000000741571104371

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.1.2022	Index citit 16.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28 017	25 396	2 621			2 621
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 998	1 473	525			525

Calcul FP LC : nu este cazul

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,981	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 16.07.2021 - 17.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 085	0,52269	567,12
Energie electrica activa consumata	kWh	1 296	0,56769	735,72
Energie electrica activa consumata	kWh	240	0,59429	142,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 006	0,52269	-525,83
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 200	0,56769	-681,24
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 521	0,01712	26,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 100	0,02554	28,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 406	0,01712	-24,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-800	0,02554	-20,44
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,621	5,42000	14,21
Acciza necomerciala estimata	MWh	-2,206	5,23000	-11,53
Certificate Verzi consumate	MWh	2,381	64,06592	152,54
Certificate Verzi consumate	MWh	0,24	71,30890	17,11
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,206	64,06592	-141,35
Total energie regularizare	**lei**			**278,99**

Comparatie consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000000741571104371

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	18.01.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 198	28 017	28 017	181
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	181	0,59429	107,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	181	0,02554	4,62
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,181	5,42000	0,98
Certificate Verzi estimate	MWh	0,181	71,30890	12,91
Valoare consum estimat	**lei**			**126,08**

Cod loc de consum (LC) : 0051737462
Denumire LC : Local vechi Primarie
Cod autocitire : 0051737462
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71606681
Serie contor: 03043872
Cod unic: 594010600002017801716066 81
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.01.2022	Index citit 21.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 500	1 306	194			194
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	317	213	104			104
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	18	14	4			4

Calcul FP LC cod: 51737462

FP inductiv	0,931	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	10,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

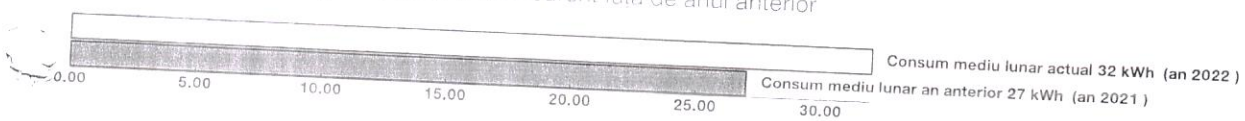
21.07.2021 - 18.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	76	0,52269	39,73
Energie electrica activa consumata	kWh	98	0,56769	55,63
Energie electrica activa consumata	kWh	20	0,59429	11,89
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	9	0,08990	0,81
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,09240	0,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	109	0,01712	1,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	85	0,02554	2,17
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,194	5,42000	1,05
Certificate Verzi consumate	MWh	0,174	64,06592	11,15
Certificate Verzi consumate	MWh	0,02	71,30890	1,43
Total energie regularizare	**lei**			**125,82**

Comparatie consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru utilizarea retelelor de transport si de sistem si a retelelor de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie pentru utilizatorii finali: Dobrogea: IT -17,10 Lei/MWh; MT 59,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 14,37 Lei/MWh; MT 55,81 Lei/MWh; JT 160,81 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 23,34 Lei/MWh; MT 82,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 85,97 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 232,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.117/2021; Oltenia: IT 16,75 Lei/MWh; MT 58,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,79 Lei/MWh; MT 79,81 Lei/MWh; JT 213,33 Lei/MWh - ordin ANRE nr.116/2021.

Tarife pentru serviciile de transport: TL 122,47 lei/MWh - extragere din retea; TG 11,48 lei/MWh - introducere in retea; si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh) conform ordin ANRE nr.134/2021.

Incepand cu 01.11.2021 valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in retea la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii suplimentare privind modul de intocmire a facturilor, cu detaliile de componenta ale preturilor/tarifelor, precum si alte informatii de interes pentru clientii finali se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.6, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T6, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, Bd.Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bdul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2, A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0272524832 / 0272524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente etapa 1

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Barzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacaoschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2 Luni, 09:00-10:00	Marius PETCU
Manager Zona Gestiune Clienti Valcea, Rm Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Alina LISCA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Targu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
	Ionut POENARU

In cazul in care nu ati reusit sa va programati la audientele semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directia Servicii Clienti, Targu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.68
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

425/02.02.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200746633
Data emiterii: 31.01.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.02.01 [illegible] EET
Semnat
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP: 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP: 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata	perioada 17.07.2021 - 18.01.2022	680,25
Valoare	**perioada 17.07.2021 - 18.01.2022**	**680,25**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		**680,25**
Baza impozitare TVA		571,64
Valoare TVA		108,61
Valoare totala facturata		680,25
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**680,25**

Status Certificate Verzi: Componenta de plata conform Ord. ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021; Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021; Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71 - vezi detalii factura

Nu inregistram facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51.

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0.00
Total factura curenta	680,25
Suma de plata la data facturii curente	680,25

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	680,25

Cod loc de consum (LC) : 0051737466
Cod autocitire : 0051737466
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 11-21.07.2022

Denumire LC : Punct sanitar Gurueni
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura PM : 1-[illegible]
Serie contor : [illegible]
Cod unic [illegible] : [illegible]

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M:230V:5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.01.2022	Index citit 17.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 382	3 489	893			893
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	46	39	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	43	42	1			1

Calcul FP LC cod: 51737466

FP inductiv	1.000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1.000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

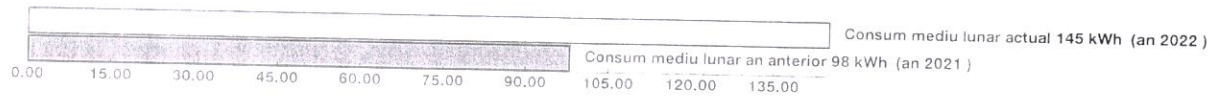
17.07.2021 - 18.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	364	0,52269	190,26
Energie electrica activa consumata	kWh	442	0,56769	250,93
Energie electrica activa consumata	kWh	87	0,59429	51,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	513	0,01712	8,78
Contributie cogenerare consumata	kWh	380	0,02554	9,71
Certificate Verzi consumate	MWh	0,806	64,06592	51,64
Certificate Verzi consumate	MWh	0,087	71,30890	6,20
Acciza comerciala consumata	MWh	0,893	2,71000	2,42
Total energie regularizare	**lei**			**571,64**

Comparatie consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



126

Tarifele reglementate aferente activității de transport și sistem și cele de distribuție, care intră în componența prețului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021. Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,71 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 235,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,35 Lei/MWh; MT 89,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021.

Tarife pentru serviciile de transport: TL (22,47 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh - introducere în rețea) și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh) conform ordinului ANRE nr.121/2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111, 2021.

Modificată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată pe baza certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0.5014313 lei/MWh conform ordinului ANRE nr.131/2021.

Pentru alte detalii cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport-clienti/modalitate-de-plata.html.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 96, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dalma Mall	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filias	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. *, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 41B, CHF Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiorii de Vede	Direct la ghiseu	Rosiorii de Vede, str. Oltului, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cez.ro/edee/gf.ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00 la Centrele de Relații cu Clienți CEZ nu se derulează activități cu publicul

Program audiente (e apa 1):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Client: Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zona Gestiune Client: Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zona Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-16:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care exista neclaritati in legatura cu [illegible] etapelor de proces, etapa 1, exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestui link, aici fiind [illegible] programului de audiente conform programului (etapa 2):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Director Sector Clienti, Bdul. Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal: 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.66
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
[illegible]
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4311/02.02.2022

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200782104
Data emiterii: 31.01.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.02.02 14:09:36 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP: 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP: 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal: 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.01.2022 - 31.01.2022	5,81
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.01.2022 - 31.01.2022**	**5,81**
Sold anterior neachitat		1 009,91
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		**1 015,72**
Baza impozitare TVA		4.88
Valoare TVA		0.93
Valoare totala facturata		5.81
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 015,72

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

51

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal. Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	1 009,91
Total factura curenta	5,81
Suma de plata la data facturii curente	1 015,72

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 015,72

Cod loc. de consum LC : 0050151534
Cod autocitire : 0050151534
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : SCOALA GENERALA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 00853489
Cod unic: 594010600000010248 71107807

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat (Convention)	Index estimat anterior (of Convention)	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kVh	1	28.01.2022 3 089	01.01.2022 3 083	18.01.2021 3 041	6
Energie electrica activa	kVh	1	31.01.2022 3 090	29.01.2022 3 089	18.01.2021 3 041	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	28.01.2022 2 055	01.01.2022 2 055	18.01.2021 2 055	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	31.01.2022 2 055	29.01.2022 2 055	18.01.2021 2 055	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.01.2022 - 28.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	6	0,59429	3,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	6	0,02554	0,15
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,006	5,42000	0,03
Certificate Verzi estimate	MWh	0,006	71,30890	0,43
Valoare consum estimat	lei			**4,18**

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 29.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,59429	0,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,02554	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,001	5,42000	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	71,30890	0,07
Valoare consum estimat	lei			**0,70**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarife pentru serviciile de transport si de sistem: Transelectrica Sud: IT 21,00 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Baraj: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Transelectrica Sud: IT 21,00 Lei/MWh; MT 87,88 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transelectrica Sud: IT 21,00 Lei/MWh; MT 65,91 Lei/MWh; JT 180,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,13 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 20,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 21,34 Lei/MWh; MT 91,84 Lei/MWh; JT 211,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021.

Tarife pentru serviciile de transport TG (22,87 lei/MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh) conform ordin ANRE nr.124/2021.

Incepand cu 01.01.2022 valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Incepand cu data de 01.01.2022 cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 31/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/.

Procesul de schimbare furnizor se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii privind modul de calculare a despagubirilor acordate consumatorilor finali in cazul intreruperilor si/sau a calitatii necorespunzatoare a furnizarii energiei electrice se regasesc la https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/despagubiri.html

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Oltenia, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Oltenia, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Oltenia, Targu Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Client & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl CL 1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Drobeta Turnu Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Client & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu ati reusit sa solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2):

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 5, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.63
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL: INFO-CONSUMATOR
[illegible] 3551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210319808
Data emiterii: 31.12.2021

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.01.03 16:28:54 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

MAGURA
TELEORMAN
34
04 01 2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	315,37
Penalitati energie **		0,56
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.12.2021 - 31.12.2021**	**315,93**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		**315,93**
Baza impozitare TVA		265,02
Valoare TVA		50,35
Valoare totala facturata		315,93
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**315,93**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata cu incurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura
** Nu se aplica TVA (neincluse in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187, 2018; Ord ANRE 237/2020;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,23

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	315,93
Suma de plata la data facturii curente	315,93

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	315,93

90119251228103198083000031593

189

Cod loc de consum (LC) : 0050150095
Cod autocitire : 0050150095
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

Denumire LC : SEDIU
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104371
Serie contor: 03200034
Cod unic: 594010600000000741571104371

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	15.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	27 602	27 202	25 396	400
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 249	4 249	4 249	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	0,56769	227,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5,23000	2,09
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	64,06592	25,63
Valoare consum estimat	lei			**265,02**

CALCUL PENALITATI PENTRU FACTURILE ANTERIOARE

Numar factura	Data facturii	Data scadenta	Data ultimului calcul de penalitate	Data calcul penalitate	Baza de calcul	Nr. zile penalitate	% penalitati	Valoare penalitati (lei)
Penalitati Energie Electrica								
2208761849	31.10.2021	30.11.2021	01.12.2021	09.12.2021	311.14	9	0,02	0,56
Total								0,56

197

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 21,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,70 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,31 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021.

Tarife pentru servicii de transport: TL (22,47 lei/MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh) conform ordin ANRE nr.254/2021.

Incepand cu 01.11.2021 valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bdul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	TarguJiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramanet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Proces Pitesti, Str. Darza, nr. 17, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Targoviste, Str. Dan Serbanescu, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Ploiesti, Judetul Prahova, Str. [illegible], 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bucium, nr. 6, Bl. C1, Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr. 18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul asistentei la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele optiuni:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 [illegible]551 - linie telefonica cu tarif normal
ww[illegible]ipc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212467759
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

4533 / 13.12.2022

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:53 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

Dist: 7190

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 12.08.2022 - 14.11.2022	1 200,54
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.10.2022	-338,78
Energie electrica estimata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	146,89
Valoare	**perioada 12.08.2022 - 30.11.2022**	**1 008,65**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**1 008,65**
Baza impozitare TVA		847,61
Valoare TVA		161,04
Valoare totala facturata		1 008,65
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 008,65**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

cc 67

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 008,65
Suma de plata la data facturii curente	1 008,65

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 008,65

9011925132612467759300001008 65

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	13 907	13 268	639			639
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 085	733	352			352
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 805	1 753	52			52

Calcul FP LC cod: 51714635

FP inductiv	0,876	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	43,00
FP capacitiv	0,997	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	337	0,63935	215,46
Energie electrica activa consumata	kWh	302	2,15682	651,36
Energie electrica activa estimata	kWh	-42	0,63935	-26,85
Energie electrica activa estimata	kWh	-26	2,15682	-56,08
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	43	0,09240	3,97
Contributie cogenerare consumata	kWh	545	0,01696	9,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	94	0,00333	0,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	-68	0,01696	-1,15
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,639	5,42000	3,46
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,068	5,42000	-0,37
Certificate Verzi consumate	MWh	0,639	72,53695	46,35
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,068	72,53695	-4,93
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	44	-1,41140	-62,10
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	20	-1,39777	-27,96
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	164	-1,10152	-180,65
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	74	-1,40871	-104,24
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-26	-1,41140	36,70
Total energie regularizare	**lei**			**502,53**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.11.2022	Index citit 14.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	13 920	13 907	13 907	13
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 085	1 085	1 085	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 15.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	13	2,15682	28,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	13	0,00333	0,04
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,013	5,42000	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,013	72,53695	0,94

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

[illegible]and cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	13	-1,39777	-18,17
Valoare consum estimat	**lei**			**10,92**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Cod autocitire : 0050150097
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00853215
Tip contor: A1P0R215
Cod unic: 594010600000007422711043 90
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	10 408	9 862	546			546
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 336	4 268	68			68
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 016	960	56			56

Calcul FP LC cod: 50150097

FP inductiv	0,992	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,995	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	294	0,63935	187,97
Energie electrica activa consumata	kWh	252	2,15682	543,52
Energie electrica activa estimata	kWh	-180	0,63935	-115,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-114	2,15682	-245,88
Contributie cogenerare consumata	kWh	480	0,01696	8,13
Contributie cogenerare consumata	kWh	66	0,00333	0,22
Contributie cogenerare estimata	kWh	-294	0,01696	-4,99
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,546	5,42000	2,96
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,294	5,42000	-1,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,546	72,53695	39,61
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,294	72,53695	-21,33
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	101	-1,41140	-142,55
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	36	-1,39777	-50,32
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	85	-1,10152	-93,63
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	30	-1,40871	-42,26
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-101	-1,41140	142,55
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-13	-1,10152	14,32
Total energie regularizare	**lei**			**221,64**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00853215
Tip contor: A1P0R215
Cod unic: 594010600000007422711043 90
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	10 478	10 408	10 408	70
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 336	4 336	4 336	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

1294/25.11.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211171696
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.11.01 20:04:43 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si esirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 Ing. Ing. Ec. Ec. Florentina

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	211,92
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**211,92**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**211,92**
Baza impozitare TVA		178,08
Valoare TVA		33,84
Valoare totala facturata		211,92
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**211,92**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

61. CC - 1859/179,80
61 - 26 67,12

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	211,92
Suma de plata la data facturii curente	211,92

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	211,92

90119251326111716963000002119 2

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SERVICii MEDICALE , FARMACIE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	29.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 278	6 212	6 144	66
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	434	434	434	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	66	2,15682	142,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	66	0,01696	1,12
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,066	5,42000	0,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,066	72,53695	4,79
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	63	-1,41140	-88,92
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	3	-1,10152	-3,30
Valoare consum estimat	**lei**			**56,40**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	13 336	13 310	13 268	26
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	733	733	733	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	26	2,15682	56,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	26	0,01696	0,44
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,026	5,42000	0,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,026	72,53695	1,89
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	26	-1,41140	-36,70
Valoare consum estimat	**lei**			**21,85**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Cod autocitire : 0050150097
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202.23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17.90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216.80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24.63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	10 156	10 042	9 862	114
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 268	4 268	4 268	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	114	2,15682	245,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	114	0,01696	1,93
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,114	5,42000	0,62
Certificate Verzi estimate	MWh	0,114	72,53695	8,27
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	101	-1,41140	-142,55
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	13	-1,10152	-14,32
Valoare consum estimat	**lei**			**99,83**

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208744560
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3165/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Electronic
Insp. Ing.
Ing. Proceduri

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.01.2022 - 29.08.2022	1 074,92
Energie electrica estimata *	perioada 18.01.2022 - 19.08.2022	-802,29
Energie electrica estimata *	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	114,47
Valoare	**perioada 18.01.2022 - 31.08.2022**	**387,10**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		**387,10**
Baza impozitare TVA		325,29
Valoare TVA		61,81
Valoare totala facturata		387,10
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**387,10**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

cc - 3+A,7, 3+B,73
Sit -

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	387,10
Suma de plata la data facturii curente	387,10

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	387,10

90119251326087445603000038710

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Cod autocitire : 0050150097
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9 862	9 372	490			490
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 268	4 191	77			77
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	960	908	52			52

Calcul FP LC cod: 50150097

FP inductiv	0,988	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	490	0,63935	313,29
Energie electrica activa estimata	kWh	-275	0,63935	-175,82
Contributie cogenerare consumata	kWh	248	0,02044	5,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	242	0,01696	4,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-165	0,02044	-3,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-110	0,01696	-1,87
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,49	5,42000	2,66
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,275	5,42000	-1,49
Certificate Verzi consumate	MWh	0,49	72,53695	35,54
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,275	72,53695	-19,95
Total energie regularizare	**lei**			**158,15**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	9 932	9 862	9 862	70
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 268	4 268	4 268	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	70	0,63935	44,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	70	0,01696	1,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,07	5,42000	0,38
Certificate Verzi estimate	MWh	0,07	72,53695	5,08
Valoare consum estimat	**lei**			**51,40**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	13 268	12 956	312			312
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	733	679	54			54
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 753	1 683	70			70

Calcul FP LC cod: 51714635

FP inductiv	0,985	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,976	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	312	0,63935	199,48
Energie electrica activa estimata	kWh	-172	0,63935	-109,97
Contributie cogenerare consumata	kWh	166	0,02044	3,40
Contributie cogenerare consumata	kWh	146	0,01696	2,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	-123	0,02044	-2,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	-49	0,01696	-0,83
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,312	5,42000	1,69
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,172	5,42000	-0,94
Certificate Verzi consumate	MWh	0,312	72,53695	22,63
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,172	72,53695	-12,47
Total energie regularizare	**lei**			**102,95**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	13 285	13 268	13 268	17
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	733	733	733	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	17	0,63935	10,87
Contributie cogenerare estimata	kWh	17	0,01696	0,29
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,017	5,42000	0,09
Certificate Verzi estimate	MWh	0,017	72,53695	1,23
Valoare consum estimat	**lei**			**12,48**

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : BIBLIOTECA COMUNALA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			19.08.2022	01.08.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 189	6 149	5 712	40
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	416	416	416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.08.2022 - 19.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	40	0,63935	25,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	40	0,01696	0,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,04	5,42000	0,22
Certificate Verzi estimate	MWh	0,04	72,53695	2,90
Valoare consum estimat	**lei**			**29,37**

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 29.08.2022	Index citit 18.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 144	5 712	432			432
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	434	416	18			18
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	117	114	3			3

Calcul FP LC cod: 51547502

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 29.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	141	0,59429	83,80
Energie electrica activa consumata	kWh	291	0,63935	186,04
Energie electrica activa estimata	kWh	-173	0,59429	-102,81
Energie electrica activa estimata	kWh	-304	0,63935	-194,36
Contributie cogenerare consumata	kWh	199	0,02554	5,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	118	0,02044	2,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	115	0,01696	1,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-250	0,02554	-6,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	-115	0,02044	-2,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-112	0,01696	-1,90
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,432	5,42000	2,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,477	5,42000	-2,59
Certificate Verzi consumate	MWh	0,432	72,53695	31,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,022	71,30890	-1,57
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,455	72,53695	-33,00
Total energie regularizare	**lei**			**-32,00**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	30.08.2022	29.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 148	6 144	6 144	4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	434	434	434	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 30.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	4	0,63935	2,56
Contributie cogenerare estimata	kWh	4	0,01696	0,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,004	5,42000	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,004	72,53695	0,29
Valoare consum estimat	**lei**			**2,94**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

1691/05.05.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203831599
Data emiterii: 30.04.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.05.02 10:43:22 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	289,06
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.04.2022 - 30.04.2022**	**289,06**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		**289,06**
Baza impozitare TVA		242,91
Valoare TVA		46,15
Valoare totala facturata		289,06
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**289,06**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	289,06
Suma de plata la data facturii curente	289,06

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	289,06

90119251326038315993000028906

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Denumire LC : BIBLIOTECA COMUNALA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 962	5 885	5 712	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	416	416	416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	0,63935	49,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	72,53695	5,59
Valoare consum estimat	**lei**			**57,21**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	13 099	12 999	12 780	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	679	679	679	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,63935	63,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,1	5,42000	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Valoare consum estimat	**lei**			**74,28**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Cod autocitire : 0050150097
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 472	9 322	8 954	150
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 079	4 079	4 079	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	0,63935	95,90
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,15	5,42000	0,81
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Valoare consum estimat	**lei**			**111,42**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

ncepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

04.07.2022 Inc. Inv. Ene Florentina

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202718692
Data emiterii: 31.03.2022

COD CLIENT: 90119251

1258/07.07.2022

CEZ Vanzare
2022.04.01 15:00:00 EEST
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea pe hartie

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	273,28
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.03.2022 - 31.03.2022**	**273,28**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		**273,28**
Baza impozitare TVA		229,64
Valoare TVA		43,64
Valoare totala facturata		273,28
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**273,28**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

✓ 65,60 - Sold
✓ 207,68 - c.c

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	273,28
Suma de plata la data facturii curente	273,28

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	273,28

90119251326027186923000027328

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202718692

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : BIBLIOTECA COMUNALA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 885	5 806	5 712	79
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	416	416	416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	79	0,59429	46,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	79	0,02554	2,02
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,079	5,42000	0,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,079	72,53695	5,73
Valoare consum estimat	**lei**			**55,13**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,87	63,96524	55,65
Valoare facturata CV*	2200857407	01.01.2021	20.01.2021	-0,067	62,84876	-4,21
Valoare facturata CV*	2206320716	21.01.2021	15.07.2021	-0,444	64,06592	-28,45
Valoare facturata CV*	3200758454	16.07.2021	31.12.2021	-0,359	64,06592	-23,00
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,01**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	12 999	12 899	12 780	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	679	679	679	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,59429	59,43

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,1	5,42000	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Valoare consum estimat	**lei**			**69,77**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,604	63,96524	38,64
Valoare facturata CV*	2200857407	01.01.2021	20.01.2021	-0,062	62,84876	-3,90
Valoare facturata CV*	2206320716	21.01.2021	16.07.2021	-0,399	64,06592	-25,56
Valoare facturata CV*	3200758454	17.07.2021	31.12.2021	-0,143	64,06592	-9,16
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,02**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Cod autocitire : 0050150097
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00853215
Tip contor: A1P0R215
Cod unic: 594010600000007422711043 90
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 322	9 172	8 954	150
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 079	4 079	4 079	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	0,59429	89,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,15	5,42000	0,81
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Valoare consum estimat	**lei**			**104,66**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	1,395	63,96524	89,24
Valoare facturata CV*	2200857407	01.01.2021	18.01.2021	-0,171	62,84876	-10,75
Valoare facturata CV*	2206320716	19.01.2021	15.07.2021	-0,604	64,06592	-38,70
Valoare facturata CV*	3200758454	16.07.2021	31.12.2021	-0,62	64,06592	-39,72
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,07**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16.30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	Non-stop
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente
Call Center	Telefonic	0251 929	

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201578219
Data emiterii: 28.02.2022

COD CLIENT: 90119251

1082/23.03.2022

CEZ Vanzare
2022.03.01 19:14:52 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si a altor persoane

23.03.2022 Inf. Florentina

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	267,36
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.02.2022 - 28.02.2022**	**267,36**
Sold anterior neachitat		-183,77
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		**83,59**
Baza impozitare TVA		224,67
Valoare TVA		42,69
Valoare totala facturata		267,36
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**83,59**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

6% - 59,78 - 18,29
c.c. - 207,58 65,30
83,59

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-183,77
Total factura curenta	267,36
Suma de plata la data facturii curente	83,59

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	83,59

90119251326015782193000008359

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Denumire LC : BIBLIOTECA COMUNALA
Cod autocitire : 0051547502
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 806	5 734	5 712	72
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	416	416	416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	72	0,59429	42,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	72	0,02554	1,84
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,072	5,42000	0,39
Certificate Verzi estimate	MWh	0,072	72,53695	5,22
Valoare consum estimat	**lei**			**50,24**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Cod autocitire : 0051714635
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	12 899	12 799	12 780	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	679	679	679	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,59429	59,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,1	5,42000	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Valoare consum estimat	**lei**			**69,77**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Cod autocitire : 0050150097
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 172	9 022	8 954	150
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 079	4 079	4 079	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	0,59429	89,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,15	5,42000	0,81
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Valoare consum estimat	**lei**			**104,66**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
21 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210364880
Data emiterii: 31.12.2021

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.01.03 16:28:54 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilo press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

04.01.2022 Insp. Ene Florentina

MAGURA
TELEORMAN
36
04.01.22

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	233,35
Penalitati energie **		0,01
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.12.2021 - 31.12.2021**	**233,36**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		**233,36**
Baza impozitare TVA		196,09
Valoare TVA		37,26
Valoare totala facturata		233,36
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**233,36**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

cc - 47,10
Sil. - 36,26

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,23

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	233,36
Suma de plata la data facturii curente	233,36

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	233,36

90119251228103648803000023336

Cod loc de consum (LC) : 0051547502
Cod autocitire : 0051547502
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

Denumire LC : BIBLIOTECA COMUNALA
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71451037
Serie contor: 00854447
Cod unic: 594010600001734396714510 37

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	15.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	5 557	5 511	5 317	46
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	368	368	368	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	46	0,56769	26,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	46	0,02554	1,17
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,046	5,23000	0,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,046	64,06592	2,95
Valoare consum estimat	**lei**			**30,47**

Cod loc de consum (LC) : 0051714635
Cod autocitire : 0051714635
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71598529
Serie contor: 00188516
Cod unic: 594010600001976369715985 29

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	16.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	13 164	13 064	12 616	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	677	677	677	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,56769	56,77
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,1	5,23000	0,52
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	64,06592	6,41
Valoare consum estimat	**lei**			**66,25**

Cod loc de consum (LC) : 0050150097
Cod autocitire : 0050150097
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022

Denumire LC : CAMIN CULTURAL
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104390
Serie contor: 00853215
Cod unic: 594010600000007422711043 90

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	15.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	9 098	8 948	8 271	150
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 887	3 887	3 887	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	0,56769	85,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,15	5,23000	0,78
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	64,06592	9,61
Valoare consum estimat	**lei**			**99,37**

CALCUL PENALITATI PENTRU FACTURILE ANTERIOARE

Numar factura	Data facturii	Data scadenta	Data ultimului calcul de penalitate	Data calcul penalitate	Baza de calcul	Nr. zile penalitate	% penalitati	Valoare penalitati (lei)
Penalitati Energie Electrica								
3208786257	31.10.2021	30.11.2021	01.12.2021	09.12.2021	6,02	9	0,02	0,01
Total								0,01

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Ulterior data, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modaiitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

3739/14-10-2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210212434
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.10.07 16:37:35 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si a semnelor presa

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142.64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	4 687,91
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**4 687,91**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**4 687,91**
Baza impozitare TVA		3 939,42
Valoare TVA		748,49
Valoare totala facturata		4 687,91
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**4 687,91**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

5613,93

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0.449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 687,91
Suma de plata la data facturii curente	4 687,91

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	4 687,91

90119251326102124343000046879 1

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	69 833	68 954	68 397	879
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	879	0,63935	561,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	879	0,01696	14,91
Certificate Verzi estimate	MWh	0,879	72,53695	63,76
Acciza comerciala estimata	MWh	0,879	2,71000	2,38
Valoare consum estimat	**lei**			**643,04**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	83 004	81 840	81 105	1 164
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 135	45 135	45 135	0

RIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 164	0,63935	744,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 164	0,01696	19,74
Certificate Verzi estimate	MWh	1,164	72,53695	84,43
Acciza comerciala estimata	MWh	1,164	2,71000	3,15
Valoare consum estimat	**lei**			**851,52**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	89 002	87 631	86 717	1 371
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 688	3 688	3 688	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 371	0,63935	876,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 371	0,01696	23,25
Certificate Verzi estimate	MWh	1,371	72,53695	99,45
Acciza comerciala estimata	MWh	1,371	2,71000	3,72
Valoare consum estimat	**lei**			**1 002,97**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Cod autocitire : 0050151537
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000001025571107828

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 660	7 482	7 363	178
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	178	0,63935	113,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	178	0,01696	3,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,178	72,53695	12,91
Acciza comerciala estimata	MWh	0,178	2,71000	0,48
Valoare consum estimat	**lei**			**130,21**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408 71104365

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 738	5 615	4 904	1 123
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	221	221	221	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 123	0,63935	717,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 123	0,01696	19,05
Certificate Verzi estimate	MWh	1,123	72,53695	81,46
Acciza comerciala estimata	MWh	1,123	2,71000	3,04
Valoare consum estimat	**lei**			**821,54**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 11
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	54 734	54 064	53 640	670
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	670	0,63935	428,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	670	0,01696	11,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,67	72,53695	48,60
Acciza comerciala estimata	MWh	0,67	2,71000	1,82
Valoare consum estimat	**lei**			**490,14**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210161047
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.10.06 20:49:37 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	852,86
Valoare	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**852,86**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**852,86**
Baza impozitare TVA		716,69
Valoare TVA		136,17
Valoare totala facturata		852,86
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**852,86**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0.449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021.
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	852,86
Suma de plata la data facturii curente	852,86

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	852,86

90119251326101610473000085286

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.10-06.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 01.09.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 499,937	5 197,694	302	656		958
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	174,031	170,533	3	1 361		1 364
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 561,809	1 475,569	86			86

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	374	0
FP <0,65	526	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	958	0,46762	447,98
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	374	0,09240	34,56
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	526	0,27720	145,81
Contributie cogenerare consumata	kWh	958	0,01696	16,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,958	72,53695	69,49
Acciza comerciala consumata	MWh	0,958	2,71000	2,60
Total energie regularizare	**lei**			**716,69**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12.56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
C Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210175022
Data emiterii: 30.09.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.10.07 16:37:35 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si a iesirilor pe hartie

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	79,22
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.09.2022 - 30.09.2022**	**79,22**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		**79,22**
Baza impozitare TVA		66,57
Valoare TVA		12,65
Valoare totala facturata		79,22
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**79,22**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	79,22
Suma de plata la data facturii curente	79,22

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	79,22



90119251326101750223000000792 2

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	33	29	27	4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	26	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	4	0,63935	2,56
Contributie cogenerare estimata	kWh	4	0,01696	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,004	72,53695	0,29
Acciza comerciala estimata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**2,93**

Cod loc de consum (LC) : 0051839202 Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA
Cod autocitire : 0051839202 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662821
Serie contor: 13482741
Cod unic: 594010600002098756716628 21
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	43	42	41	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	33	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839198 Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Cod autocitire : 0051839198 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	17.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	10	9	9	1

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	5	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	[illegible]
Valoare consum estimat	**lei**			[illegible]

Cod loc de consum (LC) : 0051839192 Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA
Cod autocitire : 0051839192 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662784 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482946 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098 71871662784 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	96	96	96	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	87	87	87	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839188 Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA
Cod autocitire : 0051839188 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71671226 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13600973 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098 73271671226 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	92	92	92	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	52	52	52	0

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Cod autocitire : 0051839145
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13600912
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099180716628 28
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	101	94	89	7
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	23	23	23	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	7	0,63935	4,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	7	0,01696	0,12
Certificate Verzi estimate	MWh	0,007	72,53695	0,51
Acciza comerciala estimata	MWh	0,007	2,71000	0,02
Valoare consum estimat	**lei**			**5,13**

Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Cod autocitire : 0051839156
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483847
Tip contor: A1P0R23
d unic: 594010600002098749716627 88
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	128	127	126	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	145	145	145	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483906
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099173716628 26
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	77	76	75	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12	12	12	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**3**

Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483077
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098688716627 63
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	766	766	766	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	558	558	558	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Cod autocitire : 0051839206
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483362
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098695716627 64
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Cod autocitire : 0051839184
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	175	163	155	12
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39	39	39	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	12	0,63935	7,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	12	0,01696	0,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,012	72,53695	0,87
Acciza comerciala estimata	MWh	0,012	2,71000	0,03
Valoare consum estimat	**lei**			**8,77**

Cod loc de consum (LC) : 0051839180
Cod autocitire : 0051839180
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716662756
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	46	46	46	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	57	57	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Cod autocitire : 0051839175
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716662758
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 819	1 805	1 795	14
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 334	1 334	1 334	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	14	0,63935	8,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	14	0,01696	0,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,014	72,53695	1,02
Acciza comerciala estimata	MWh	0,014	2,71000	0,04
Valoare consum estimat	**lei**			**10,25**

Cod loc de consum (LC) : 0051839171 Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA

Cod autocitire : 0051839171 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482819 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098657716627 59 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	411	362	330	49
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	223	223	223	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	49	0,63935	31,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	49	0,01696	0,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,049	72,53695	3,55
Acciza comerciala estimata	MWh	0,049	2,71000	0,13
Valoare consum estimat	**lei**			**35,84**

Cod loc de consum (LC) : 0051839165 Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA

Cod autocitire : 0051839165 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482809 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098701716627 83 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	161	160	159	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	110	110	110	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78.67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi. nr. 17. jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	Non-stop
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente
Call Center	Telefonic	0251 929	

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208742160
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3159/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Reg. proceedo Logista. Inst. Electrica Jde Ere

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 26.01.2022 - 17.08.2022	692,68
Energie electrica estimata *	perioada 26.01.2022 - 31.07.2022	-366,64
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.08.2022	53,10
Valoare	**perioada 26.01.2022 - 31.08.2022**	**379,14**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		**379,14**
Baza impozitare TVA		318,60
Valoare TVA		60,54
Valoare totala facturata		379,14
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**379,14**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Jo - 337,37 ✓

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	379,14
Suma de plata la data facturii curente	379,14

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	379,14

90119251326087421603000037914

Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Cod autocitire : 0051839206
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	27	27	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	45	0			0

Calcul FP LC cod: 51839206

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1	0,01696	-0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,001	72,53695	-0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**-0,73**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	29	27	27	2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	26	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2	0,63935	1,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	2	0,01696	0,03
Certificate Verzi estimate	MWh	0,002	72,53695	0,15
Acciza comerciala estimata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**1,47**

Cod loc de consum (LC) : 0051839180
Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA
Cod autocitire : 0051839180
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	46	40	6			6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	51	6			6
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	82	49	33			33

Calcul FP LC cod: 51839180

FP inductiv	0,707	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	3,00
FP capacitiv	0,179	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	30,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	6	0,63935	3,84
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,27
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	30	0,27720	8,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,02044	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1	0,01696	-0,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	72,53695	0,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,001	72,53695	-0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,006	2,71000	0,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**12,26**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	46	46	46	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	57	57	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Cod autocitire : 0051839145
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	89	85	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	23	18	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	179	142	37			37

Calcul FP LC cod: 51839145

FP inductiv	0,625	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	3,00
FP capacitiv	0,107	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	35,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	4	0,63935	2,56

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	3	0,27720	0,84
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	35	0,27720	9,71
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,02044	0,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,29
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**13,48**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	94	89	89	5
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	23	23	23	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	5	0,63935	3,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	5	0,01696	0,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,005	72,53695	0,36
Acciza comerciala estimata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**3,65**

Cod loc de consum (LC) : 0051839202
Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA
Cod autocitire : 0051839202
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662821
Serie contor: 13482741
Cod unic: 594010600002098756716628 21

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			12.08.2022	14.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	41	41	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	32	32	0			0

Calcul FP LC cod: 51839202

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1	0,01696	-0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,001	72,53695	-0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**-0,73**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662821
Serie contor: 13482741
Cod unic: 594010600002098756716628 21

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	42	41	41	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	33	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839192
Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA
Cod autocitire : 0051839192
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Serie contor: 13482946
Cod unic: 594010600002098718716627 84

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM--A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	96	91	5			5
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	87	80	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	81	50	31			31

Calcul FP LC cod: 51839192

FP inductiv	0,581	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	5,00
FP capacitiv	0,159	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	29,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	5	0,27720	1,39
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	29	0,27720	8,03
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,02044	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2	0,01696	-0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,005	72,53695	0,36
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,15
Acciza comerciala consumata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,002	2,71000	-0,01
Total energie regularizare	**lei**			**11,62**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Serie contor: 13482946
Cod unic: 594010600002098718716627 84

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	96	96	96	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	87	87	87	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Cod autocitire : 0051839184
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716627 86

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	155	152	3			3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39	38	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	196	161	35			35

Calcul FP LC cod: 51839184

FP inductiv	0,949	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,085	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	34,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,63935	1,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-9	0,63935	-5,76
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	34	0,27720	9,43
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,02044	0,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,01696	0,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,02044	-0,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	-6	0,01696	-0,10
Certificate Verzi consumate	MWh	0,003	72,53695	0,21
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,009	72,53695	-0,66
Acciza comerciala consumata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,009	2,71000	-0,03
Total energie regularizare	**lei**			**5,02**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716627 86

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	163	155	155	8
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39	39	39	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	8	0,63935	5,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	8	0,01696	0,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,008	72,53695	0,58
Acciza comerciala estimata	MWh	0,008	2,71000	0,02
Valoare consum estimat	**lei**			**5,85**

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Cod autocitire : 0051839165
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	159	158	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	110	109	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	133	106	27			27

Calcul FP LC cod: 51839165

FP inductiv	0,707	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,037	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-41	0,63935	-26,22
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,09240	0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,01696	0,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	-24	0,02044	-0,49
Contributie cogenerare estimata	kWh	-17	0,01696	-0,29
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,041	72,53695	-2,98
Acciza comerciala consumata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,041	2,71000	-0,12
Total energie regularizare	**lei**			**-21,80**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	160	159	159	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	110	110	110	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839198
Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Cod autocitire : 0051839198
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483232
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099166716628 22
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9	9	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	45	0			0

Calcul FP LC cod: 51839198

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483232
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099166716628 22
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	18.08.2022	17.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9	9	9	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	5	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483906
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099173716628 26
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	75	50	25			25
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12	12	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	111	58	53			53

Calcul FP LC cod: 51839195

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,427	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	41,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 17.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	25	0,63935	15,98

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	41	0,27720	11,36
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,02044	0,26
Contributie cogenerare consumata	kWh	12	0,01696	0,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1	0,01696	-0,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,025	72,53695	1,81
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,001	72,53695	-0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,025	2,71000	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**28,95**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	76	75	75	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12	12	12	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Cod autocitire : 0051839175
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			11.08.2022	14.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 795	1 442	353			353
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 334	1 073	261			261
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	105	73	32			32

Calcul FP LC cod: 51839175

FP inductiv	0,804	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	90.00
FP capacitiv	0,996	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	353	0,63935	225,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-257	0,63935	-164,31
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	90	0,09240	8,31

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare consumata	kWh	189	0,02044	3,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	164	0,01696	2,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-149	0,02044	-3,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-108	0,01696	-1,83
Certificate Verzi consumate	MWh	0,353	72,53695	25,61
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,257	72,53695	-18,64
Acciza comerciala consumata	MWh	0,353	2,71000	0,96
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,257	2,71000	-0,70
Total energie regularizare	**lei**			**78,67**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 805	1 795	1 795	10
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 334	1 334	1 334	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	10	0,63935	6,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	10	0,01696	0,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,01	72,53695	0,73
Acciza comerciala estimata	MWh	0,01	2,71000	0,03
Valoare consum estimat	**lei**			**7,32**

Cod loc de consum (LC) : 0051839188
Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA
Cod autocitire : 0051839188
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712 26

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			11.08.2022	14.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	92	83	9			9
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	52	46	6			6
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	87	56	31			31

Calcul FP LC cod: 51839188

FP inductiv	0,832	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,279	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	9	0,63935	5,76
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	2	0,09240	0,18
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare consumata	kWh	5	0,02044	0,10
Contributie cogenerare consumata	kWh	4	0,01696	0,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2	0,01696	-0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,009	72,53695	0,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,15
Acciza comerciala consumata	MWh	0,009	2,71000	0,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,002	2,71000	-0,01
Total energie regularizare	**lei**			**12,80**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716 71226

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	92	92	92	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	52	52	52	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716 62763

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			12.08.2022	18.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	766	576	190			190
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	558	416	142			142
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	73	34	39			39

Calcul FP LC cod: 51839214

FP inductiv	0,801	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	50,00
FP capacitiv	0,980	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	190	0,63935	121,48
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	50	0,09240	4,62
Contributie cogenerare consumata	kWh	97	0,02044	1,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	93	0,01696	1,58
Certificate Verzi consumate	MWh	0,19	72,53695	13,79
Acciza comerciala consumata	MWh	0,19	2,71000	0,51
Total energie regularizare	**lei**			**143,96**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716 62763

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	766	766	766	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	558	558	558	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Cod autocitire : 0051839171
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 08.08.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	325	297	28			28
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	219	207	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	19	15			15

Calcul FP LC cod: 51839171

FP inductiv	0,919	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,881	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	1,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 26.01.2022 - 08.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	9	0,59429	5,35
Energie electrica activa consumata	kWh	19	0,63935	12,16
Energie electrica activa estimata	kWh	-104	0,63935	-66,50
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	1	0,09240	0,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,02554	0,33
Contributie cogenerare consumata	kWh	8	0,02044	0,16
Contributie cogenerare consumata	kWh	7	0,01696	0,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-54	0,02044	-1,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-50	0,01696	-0,85
Certificate Verzi consumate	MWh	0,028	72,53695	2,03
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,104	72,53695	-7,54
Acciza comerciala consumata	MWh	0,028	2,71000	0,08
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,104	2,71000	-0,28
Total energie regularizare	**lei**			**-55,95**

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 09.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	330	325	5			5
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	223	219	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	36	34	2			2

Calcul FP LC cod: 51839171

FP inductiv	0,781	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,928	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 09.08.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	2	0,09240	0,18
Contributie cogenerare consumata	kWh	5	0,01696	0,08
Certificate Verzi consumate	MWh	0,005	72,53695	0,36
Acciza comerciala consumata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**3,83**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	362	330	330	32
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	223	223	223	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	32	0,63935	20,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	32	0,01696	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,032	72,53695	2,32
Acciza comerciala estimata	MWh	0,032	2,71000	0,09
Valoare consum estimat	**lei**			**23,41**

Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Cod autocitire : 0051839156
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			11.08.2022	14.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	126	80	46			46
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	145	91	54			54
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	80	50	30			30

Calcul FP LC cod: 51839156

FP inductiv	0,648	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	32,00
FP capacitiv	0,838	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	8,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	46	0,63935	29,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,87
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	8	0,09240	0,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	24	0,02044	0,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	22	0,01696	0,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1	0,01696	-0,02

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi consumate	MWh	0,046	72,53695	3,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,001	72,53695	-0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,046	2,71000	0,12
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**42,60**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	12.08.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	127	126	126	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	145	145	145	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	0,63935	0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Valoare consum estimat	**lei**			**0,73**

Cod loc de consum (LC) : 0051839163
Denumire LC : TSPAU 2 MAGURA
Cod autocitire : 0051839163
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662765
Serie contor: 13519193
Cod unic: 594010600002098831716627 65

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7	7	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	51	51	0			0

Calcul FP LC cod: 51839163

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Cod loc de consum (LC) : 0051839216
Denumire LC : TSPAU 11 MAGURA
Cod autocitire : 0051839216
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662761
Serie contor: 13483720
Cod unic: 594010600002098671716627 61

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	34	0			0

Calcul FP LC cod: 51839216

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Cod loc de consum (LC) : 0051839219
Denumire LC : TSPAU 10 MAGURA
Cod autocitire : 0051839219
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662760
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483017
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098664716627 60
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	34	0			0

Calcul FP LC cod: 51839219

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu [illegible]	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208764352
Data emiterii: 31.08.2022

COD CLIENT: 90119251

3161/02.09.2022

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:40:53 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.09.2022 Dr
Inscriptionat procedurii
Regata
Legata

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 14.05.2022 - 12.08.2022	13 435,21
Energie electrica estimata *	perioada 14.05.2022 - 31.07.2022	-11 492,10
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.08.2022	3 012,12
Valoare	**perioada 14.05.2022 - 31.08.2022**	**4 955,23**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		**4 955,23**
Baza impozitare TVA		4 164,05
Valoare TVA		791,18
Valoare totala facturata		4 955,23
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**4 955,23**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0.00
Total factura curenta	4 955,23
Suma de plata la data facturii curente	4 955,23

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	4 955,23

90119251326087643523000049552 3

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Cod autocitire : 0050151537
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000001025571107828
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 363	3 553	3 810			3 810
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 284	615	669			669

Calcul FP LC cod: 50151537

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,985	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 810	0,63935	2 435,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 073	0,63935	-1 325,38
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 032	0,02044	41,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 778	0,01696	30,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 652	0,02044	-33,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	-421	0,01696	-7,14
Certificate Verzi consumate	MWh	3,81	72,53695	276,36
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,073	72,53695	-150,37
Acciza comerciala consumata	MWh	3,81	2,71000	10,33
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,073	2,71000	-5,62
Total energie regularizare	**lei**			**1 272,03**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000001025571107828
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	7 482	7 363	7 363	119
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	119	0,63935	76,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	119	0,01696	2,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,119	72,53695	8,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,119	2,71000	0,32
Valoare consum estimat	**lei**			**87,05**

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	68 397	66 480	1 917			1 917
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34 652	34 341	311			311

Calcul FP LC cod: 51640565

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,987	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 917	0,63935	1 225,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 842	0,63935	-1 177,68
Contributie cogenerare consumata	kWh	969	0,02044	19,81
Contributie cogenerare consumata	kWh	948	0,01696	16,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 033	0,02044	-21,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-809	0,01696	-13,72
Certificate Verzi consumate	MWh	1,917	72,53695	139,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,842	72,53695	-133,61
Acciza comerciala consumata	MWh	1,917	2,71000	5,20
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,842	2,71000	-4,99
Total energie regularizare	**lei**			**54,68**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	68 954	68 397	68 397	557
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	557	0,63935	356,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	557	0,01696	9,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,557	72,53695	40,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,557	2,71000	1,51
Valoare consum estimat	**lei**			**407,48**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000002730771128259

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.08.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	86 717	83 562	3 155			3 155
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 688	3 686	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	12 960	12 500	460			460

Calcul FP LC cod: 50159422

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,990	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 14.05.2022 - 11.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 155	0,63935	2 017,15
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 861	0,63935	-1 829,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 682	0,02044	34,38
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 473	0,01696	24,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 655	0,02044	-33,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 206	0,01696	-20,45
Certificate Verzi consumate	MWh	3,155	72,53695	228,86
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,861	72,53695	-207,53
Acciza comerciala consumata	MWh	3,155	2,71000	8,55
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,861	2,71000	-7,75
Total energie regularizare	**lei**			**215,18**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000002730771128259

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.08.2022	Index citit 11.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	87 631	86 717	86 717	914
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 688	3 688	3 688	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	914	0,63935	584,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	914	0,01696	15,50
Certificate Verzi estimate	MWh	0,914	72,53695	66,30
Acciza comerciala estimata	MWh	0,914	2,71000	2,48
Valoare consum estimat	**lei**			**668,65**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	81 105	78 545	2 560			2 560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 135	44 957	178			178
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	6 749	6 418	331			331

Calcul FP LC cod: 50159424

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,992	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 560	0,63935	1 636,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 601	0,63935	-1 662,95
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 295	0,02044	26,47
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 265	0,01696	21,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 530	0,02044	-31,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 071	0,01696	-18,16
Certificate Verzi consumate	MWh	2,56	72,53695	185,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,601	72,53695	-188,67
Acciza comerciala consumata	MWh	2,56	2,71000	6,94
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,601	2,71000	-7,05
Total energie regularizare	**lei**			**-30,80**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	81 840	81 105	81 105	735
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 135	45 135	45 135	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	735	0,63935	469,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	735	0,01696	12,47
Certificate Verzi estimate	MWh	0,735	72,53695	53,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,735	2,71000	1,99
Valoare consum estimat	**lei**			**537,69**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Cod autocitire : 0050158013
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000002427671550411

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 19.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	53 640	52 157	1 483			1 483
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	24 066	23 760	306			306

Calcul FP LC cod: 50158013

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,979	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 483	0,63935	948,15
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 379	0,63935	-881,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	741	0,02044	15,15
Contributie cogenerare consumata	kWh	742	0,01696	12,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	-749	0,02044	-15,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	-630	0,01696	-10,68
Certificate Verzi consumate	MWh	1,483	72,53695	107,58
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,379	72,53695	-100,03
Acciza comerciala consumata	MWh	1,483	2,71000	4,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,379	2,71000	-3,74
Total energie regularizare	**lei**			**76,06**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000002427671550411

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	54 064	53 640	53 640	424
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	424	0,63935	271,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	424	0,01696	7,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,424	72,53695	30,76
Acciza comerciala estimata	MWh	0,424	2,71000	1,15
Valoare consum estimat	**lei**			**310,18**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 904	2 434	2 470			2 470
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	221	189	32			32
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	639	330	309			309

Calcul FP LC cod: 50150092

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,992	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 470	0,63935	1 579,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 407	0,63935	-1 538,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 249	0,02044	25,52
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 221	0,01696	20,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 354	0,02044	-27,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 053	0,01696	-17,86
Certificate Verzi consumate	MWh	2,47	72,53695	179,17
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,407	72,53695	-174,59
Acciza comerciala consumata	MWh	2,47	2,71000	6,69
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,407	2,71000	-6,52
Total energie regularizare	**lei**			**45,71**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 13.08.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 615	4 904	4 904	711
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	221	221	221	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	711	0,63935	454,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	711	0,01696	12,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,711	72,53695	51,57
Acciza comerciala estimata	MWh	0,711	2,71000	1,93
Valoare consum estimat	**lei**			**520,14**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022: Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu ea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207601544
Data emiterii: 31.07.2022

COD CLIENT: 90119251

2865/03.08.2022

CEZ Vanzare
2022.08.02 16:41:19 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190

Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

03.08.2022 Inst. Fac. spre plata. Inregistrat la Primaria

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	4 518,16
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.07.2022 - 31.07.2022**	**4 518,16**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		**4 518,16**
Baza impozitare TVA		3 796,77
Valoare TVA		721,39
Valoare totala facturata		4 518,16
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**4 518,16**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 518,16
Suma de plata la data facturii curente	4 518,16

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	4 518,16

90119251326076015443000045181 6

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	68 322	67 513	66 480	809
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	809	0,63935	517,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	809	0,01696	13,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,809	72,53695	58,68
Acciza comerciala estimata	MWh	0,809	2,71000	2,19
Valoare consum estimat	**lei**			**591,82**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314 71128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	81 146	80 075	78 545	1 071
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 957	44 957	44 957	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 071	0,63935	684,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 071	0,01696	18,16
Certificate Verzi estimate	MWh	1,071	72,53695	77,69
Acciza comerciala estimata	MWh	1,071	2,71000	2,90
Valoare consum estimat	**lei**			**783,49**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	86 423	85 217	83 562	1 206
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 206	0,63935	771,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 206	0,01696	20,45
Certificate Verzi estimate	MWh	1,206	72,53695	87,48
Acciza comerciala estimata	MWh	1,206	2,71000	3,27
Valoare consum estimat	**lei**			**882,26**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Cod autocitire : 0050151537
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000010255 71107828

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 626	5 205	3 553	421
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	421	0,63935	269,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	421	0,01696	7,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,421	72,53695	30,54
Acciza comerciala estimata	MWh	0,421	2,71000	1,14
Valoare consum estimat	**lei**			**307,99**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Cod autocitire : 0050150092
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408 71104365

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207601544

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 841	3 788	2 434	1 053
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	189	189	189	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 053	0,63935	673,24
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 053	0,01696	17,86
Certificate Verzi estimate	MWh	1,053	72,53695	76,38
Acciza comerciala estimata	MWh	1,053	2,71000	2,85
Valoare consum estimat	**lei**			**770,33**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Cod autocitire : 0050158013
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 11

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	53 536	52 906	52 157	630
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	630	0,63935	402,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	630	0,01696	10,68
Certificate Verzi estimate	MWh	0,63	72,53695	45,70
Acciza comerciala estimata	MWh	0,63	2,71000	1,71
Valoare consum estimat	**lei**			**460,88**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

25BY/11.07.2022 Se apropie Cristinel

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206531774
Data emiterii: 30.06.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.07.04 15:10:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	4 177,57
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.06.2022 - 30.06.2022**	**4 177,57**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		**4 177,57**
Baza impozitare TVA		3 510,56
Valoare TVA		667,01
Valoare totala facturata		4 177,57
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**4 177,57**

* inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Ap - 4629,88 ✓

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh: Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 177,57
Suma de plata la data facturii curente	4 177,57

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	4 177,57

90119251326065317743000041775 7

Se anulează
Sistemate

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	67 513	66 832	66 480	681
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	681	0,63935	435,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	681	0,02044	13,92
Certificate Verzi estimate	MWh	0,681	72,53695	49,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,681	2,71000	1,85
Valoare consum estimat	**lei**			**500,57**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	80 075	79 039	78 545	1 036
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 957	44 957	44 957	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 036	0,63935	662,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 036	0,02044	21,18
Certificate Verzi estimate	MWh	1,036	72,53695	75,15
Acciza comerciala estimata	MWh	1,036	2,71000	2,81
Valoare consum estimat	**lei**			**761,51**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	85 217	84 241	83 562	976
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	976	0,63935	624,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	976	0,02044	19,95
Certificate Verzi estimate	MWh	0,976	72,53695	70,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,976	2,71000	2,64
Valoare consum estimat	**lei**			**717,40**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Cod autocitire : 0050151537
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000001025571107828

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 205	4 583	3 553	622
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	622	0,63935	397,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	622	0,02044	12,71
Certificate Verzi estimate	MWh	0,622	72,53695	45,12
Acciza comerciala estimata	MWh	0,622	2,71000	1,69
Valoare consum estimat	**lei**			**457,20**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408 71104365

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 788	2 880	2 434	908
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	189	189	189	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	908	0,63935	580,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	908	0,02044	18,56
Certificate Verzi estimate	MWh	0,908	72,53695	65,86
Acciza comerciala estimata	MWh	0,908	2,71000	2,46
Valoare consum estimat	**lei**			**667,41**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000002427671550411
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 906	52 353	52 157	553
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	553	0,63935	353,56
Contributie cogenerare estimata	kWh	553	0,02044	11,30
Certificate Verzi estimate	MWh	0,553	72,53695	40,11
Acciza comerciala estimata	MWh	0,553	2,71000	1,50
Valoare consum estimat	**lei**			**406,47**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86.07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12.56 Lei/MWh; MT 58.27 Lei/MWh; 202.23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17.90 Lei/MWh; MT 68.91 Lei/MWh; JT 216.80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24.63 Lei/MWh; MT 79.15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81.26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23.35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255.30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25.57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2585/11.07.2022

Se aprobă
Dăltinete

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206572830 **COD CLIENT:** 90119251
Data emiterii: 30.06.2022

CEZ Vanzare
2022.07.04 15:10:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	182,82
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.06.2022 - 30.06.2022**	**182,82**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		**182,82**
Baza impozitare TVA		153,63
Valoare TVA		29,19
Valoare totala facturata		182,82
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**182,82**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	182,82
Suma de plata la data facturii curente	182,82

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	182,82

90119251326065728303000018282

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Cod autocitire : 0051839184
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	155	152	152	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	38	38	38	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	0,63935	1,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,02044	0,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**2,21**

Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Cod autocitire : 0051839175
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716662758

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 591	1 456	1 442	135
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 073	1 073	1 073	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	135	0,63935	86,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	135	0,02044	2,76
Certificate Verzi estimate	MWh	0,135	72,53695	9,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,135	2,71000	0,37
Valoare consum estimat	**lei**			**99,23**

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Cod autocitire : 0051839171
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	351	302	297	49
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	207	207	207	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	49	0,63935	31,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	49	0,02044	1,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,049	72,53695	3,55
Acciza comerciala estimata	MWh	0,049	2,71000	0,13
Valoare consum estimat	**lei**			**36,01**

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Cod autocitire : 0051839165
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	13.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	182	160	158	22
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	109	109	109	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	22	0,63935	14,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	22	0,02044	0,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,022	72,53695	1,60
Acciza comerciala estimata	MWh	0,022	2,71000	0,06
Valoare consum estimat	**lei**			**16,18**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2586/11.12.2022

Factură fiscală seria AV nr 3206709736 din 05.07.2022
Dată scadență: 04.08.2022

Se anulează
Eliberată

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrată in sistem dualist
Adresa : Str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
CIF : RO21349608 nr. inreg. Reg.Com. J16/517/2007
Capital social subscris şi vărsat 40.053.142,64 lei
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700 BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Operator de date cu caracter personal nr. 4680
Prin Agenția/Sucursala/CRC

CEZ Vanzare
2022.07.06 18:16:53 EEST
Craiova
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și semnătură

Dist: 7190
Client: COMUNA MAGURA
Localitatea: MAGURA (MAGURA TR)
Strada: MAGURA
Judet: Teleorman, **cod postal** 147190

Centru informații clienți
Program L-V, 08:30-16:30 tel. 0251 929
E-mail cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro, www.cez.ro
Tel. deranjamente 0251 929
Nr. Comandă: 2019601787
Document livrare:
Loc consum: 0050151534
Acord: CB3300554917/1
Punct de lucru: X

Client COMUNA MAGURA
Adresa MAGURA, Nr.
Localitatea MAGURA (MAGURA TR) județul/sectorul Teleorman
Cod poștal 147190
CIF/CUI/CNP 4652775
Nr.Ord.Reg.comert : 4652775
Cont RO62TREZ24A510103200103X
Bancă TREZORERIE ALEXANDRIA
Cod client 90119251
Cod (furnizor)
ID factură 3206709736

Monedă document: lei

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
1	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	31,000	0,5238	16,24	19%	3,09
2	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	87,000	0,5227	45,47	19%	8,67
3	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	44,000	0,5227	23,00	19%	4,37
4	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	21,000	0,5227	10,98	19%	2,09
5	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	22,000	0,5677	12,49	19%	2,37
6	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	21,000	0,5677	11,92	19%	2,26
7	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	22,000	0,5677	12,49	19%	2,37
8	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	22,000	0,5943	13,07	19%	2,48
9	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	20,000	0,5943	11,89	19%	2,26
10	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	22,000	0,5943	13,07	19%	2,48
11	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	21,000	0,6394	13,43	19%	2,55
12	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	16,000	0,6394	10,23	19%	1,94
13	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	31,000	0,0171	0,53	19%	0,10
14	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	87,000	0,0171	1,49	19%	0,28
15	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	44,000	0,0171	0,75	19%	0,14
16	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	21,000	0,0171	0,36	19%	0,07
17	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	22,000	0,0171	0,38	19%	0,07

Factură fiscală seria AV nr 3206709736 din 05.07.2022
Dată scadență: 04.08.2022

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
18	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	21,000	0,0255	0,54	19%	0,10
19	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	22,000	0,0255	0,56	19%	0,11
20	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	22,000	0,0255	0,56	19%	0,11
21	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	20,000	0,0255	0,51	19%	0,10
22	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	22,000	0,0255	0,56	19%	0,11
23	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	21,000	0,0255	0,54	19%	0,10
[illegible]	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	16,000	0,0204	0,33	19%	0,06
25	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,031	5,4200	0,17	19%	0,03
26	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,087	5,4200	0,47	19%	0,09
27	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,044	5,4200	0,24	19%	0,05
28	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,021	5,4200	0,11	19%	0,02
29	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,022	5,4200	0,12	19%	0,02
30	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,021	5,4200	0,11	19%	0,02
31	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,022	5,4200	0,12	19%	0,02
32	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,022	5,4200	0,12	19%	0,02
33	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,020	5,4200	0,11	19%	0,02
34	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,022	5,4200	0,12	19%	0,02
35	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,021	5,4200	0,11	19%	0,02
36	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,016	5,4200	0,09	19%	0,02
37	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,031	63,9652	1,98	19%	0,38
38	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,087	63,9652	5,56	19%	1,06
39	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,044	63,9652	2,81	19%	0,53
40	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,021	63,9652	1,34	19%	0,25
41	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,022	63,9652	1,41	19%	0,27
42	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,021	63,9652	1,34	19%	0,25
43	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	0,022	63,9652	1,41	19%	0,27
44	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,022	72,5370	1,60	19%	0,30
45	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,020	72,5370	1,45	19%	0,28
46	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,022	72,5370	1,60	19%	0,30
47	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,021	72,5370	1,52	19%	0,29
48	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,016	72,5370	1,16	19%	0,22
Total						226,46		43,03
Total factura curenta								269,49

Perioada: 18.01.2021-23.05.2022 Energie electrica activa contor defect calculata conform OS/BMC.3300554917
Serie producator contor defect: 00853489. Temei legal: Ordin ANRE 190/2020

Factură fiscală seria AV nr 3206709736 din 05.07.2022
Dată scadență: 04.08.2022

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	269,49
Suma de plata la data facturii curente	269,49

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
0090119251	COMUNA MAGURA	269,49



90119251326067097363000026949

2086/02.06.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205057835
Data emiterii: 31.05.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:37:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si esantioarelor presa.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.06.2022 Ipj Tr Fl

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 19.01.2021 - 23.05.2022	4 978,40
Energie electrica estimata *	perioada 19.01.2021 - 30.04.2022	-4 004,48
Energie electrica estimata *	perioada 17.05.2022 - 31.05.2022	489,89
Penalitati energie **		0,16
Valoare	**perioada 19.01.2021 - 31.05.2022**	**1 463,97**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		**1 463,97**
Baza impozitare TVA		1 230,09
Valoare TVA		233,72
Valoare totala facturata		1 463,97
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 463,97**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

D - 763735

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare. OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018. Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 463,97
Suma de plata la data facturii curente	1 463,97

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 463,97

90119251326050578353000011639?

Cod loc de consum (LC) : 0050151534
Cod autocitire : 0050151534
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : SCOALA GENERALA GURUIENI
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 00853489
Cod unic: 594010600000001024871107807
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R215
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 22.05.2022	Index citit 22.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 041	3 041	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 055	2 055	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	194	194	0			0
Energie electrica activa	kWh	1	3 041	3 041	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 055	2 055	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	194	194	0			0

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 23.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41 530	41 530	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	58	58	0			0

Calcul FP LC cod: 50151534

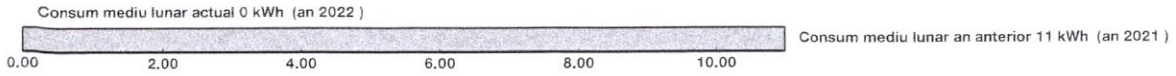
FP inductiv	0.000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0.000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2021 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-3	0,52383	-1,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-19	0,52269	-9,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-20	0,56769	-11,35
Energie electrica activa estimata	kWh	-8	0,59429	-4,75
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-29	0,01712	-0,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	-22	0,02554	-0,57
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,042	5,23000	-0,26
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,009	5,42000	-0,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	62,84876	-0,19
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,039	64,06592	-2,48
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,007	71,30890	-0,50
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,14
Total energie regularizare	**lei**			**-32,94**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107807
Serie contor: 03355738
Cod unic: 594010600000001024871107807
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention	Index estimat anterior cf.Convention	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	41 533	41 530	41 530	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 137	10 137	10 137	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	0,63935	1,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,02044	0,06
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,003	5,42000	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Valoare consum estimat	**lei**			**2,22**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,022	63,96524	1,41
Valoare facturata CV*	2200819321	01.01.2021	18.01.2021	-0,022	62,84876	-1,38
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,03**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151545 Denumire LC : GRADINITA GURUIENI

Cod autocitire : 0050151545 Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107844 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201319 Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 594010600000001027971107844 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 19.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 122	2 004	118			118
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 371	1 275	96			96
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	13	12	1			1

Calcul FP LC cod: 50151545

FP inductiv	0,776	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	39,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	71	0,59429	42,19
Energie electrica activa consumata	kWh	47	0,63935	30,05
Energie electrica activa estimata	kWh	-152	0,59429	-90,33
Energie electrica activa estimata	kWh	-63	0,63935	-40,28
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	39	0,09240	3,60
Contributie cogenerare consumata	kWh	101	0,02554	2,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	17	0,02044	0,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-215	0,02554	-5,50
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,118	5,42000	0,64
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,215	5,42000	-1,16
Certificate Verzi consumate	MWh	0,118	72,53695	8,56
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,028	71,30890	-2,00
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,187	72,53695	-13,56

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Total energie regularizare	**lei**			**-64,85**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107844
Serie contor: 03201319
Cod unic: 594010600000001027971107844

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	18.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 149	2 122	2 122	27
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 371	1 371	1 371	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	27	0,63935	17,26
Contributie cogenerare estimata	kWh	27	0,02044	0,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,027	5,42000	0,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,027	72,53695	1,96
Valoare consum estimat	**lei**			**19,92**

Cod loc de consum (LC) : 0050150088
Denumire LC : SCOALA GENERALA 4 ANI
Cod autocitire : 0050150088
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043 35

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			17.05.2022	19.01.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 404	1 274	130			130
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	197	172	25			25
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	255	236	19			19

Calcul FP LC cod: 50150088

FP inductiv	0,982	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,989	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	78	0,59429	46,36
Energie electrica activa consumata	kWh	52	0,63935	33,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-85	0,59429	-50,52
Energie electrica activa estimata	kWh	-34	0,63935	-21,74
Contributie cogenerare consumata	kWh	111	0,02554	2,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	19	0,02044	0,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	-119	0,02554	-3,04
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,13	5,42000	0,70
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,119	5,42000	-0,64
Certificate Verzi consumate	MWh	0,13	72,53695	9,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,018	71,30890	-1,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,101	72,53695	-7,33

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Total energie regularizare	**lei**			**8,43**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104335
Serie contor: 03201059
Cod unic: 594010600000007385711043 35

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	18.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 419	1 404	1 404	15
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	197	197	197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	15	0,63935	9,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	15	0,02044	0,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,015	5,42000	0,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,015	72,53695	1,09
Valoare consum estimat	**lei**			**11,07**

Cod loc de consum (LC) : 0050150086
Denumire LC : SCOALA DE 8 ANI MAGURA
Cod autocitire : 0050150086
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043 02

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 18.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	26 629	22 280	4 349			4 349
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 814	2 577	237			237
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 354	6 389	965			965

Calcul FP LC cod: 50150086

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,976	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 645	0,59429	1 571,90
Energie electrica activa consumata	kWh	1 704	0,63935	1 089,45
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 651	0,59429	-1 575,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 017	0,63935	-650,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 732	0,02554	95,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	617	0,02044	12,61
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 668	0,02554	-93,68
Acciza necomerciala consumata	MWh	4,349	5,42000	23,57
Acciza necomerciala estimata	MWh	-3,668	5,42000	-19,88
Certificate Verzi consumate	MWh	4,349	72,53695	315,48
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,651	71,30890	-46,42
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,017	72,53695	-218,85

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Total energie regularizare	**lei**			**503,81**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104302
Serie contor: 00255617
Cod unic: 594010600000007378711043O2

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	18.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 042	26 629	26 629	413
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 814	2 814	2 814	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	413	0,63935	264,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	413	0,02044	8,44
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,413	5,42000	2,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,413	72,53695	29,96
Valoare consum estimat	**lei**			**304,69**

Cod loc de consum (LC) : 0050150084
Denumire LC : ATELIER SCOALA
Cod autocitire : 0050150084
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104292
Serie contor: 00248374
Cod unic: 594010600000007361711042O2

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			17.05.2022	18.01.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6	5	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4	4	0			0

Calcul FP LC cod: 50150084

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-57	0,59429	-33,87
Energie electrica activa estimata	kWh	-25	0,63935	-15,98
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-82	0,02554	-2,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,082	5,42000	-0,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,008	71,30890	-0,57
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,074	72,53695	-5,37
Total energie regularizare	**lei**			**-58,04**

Cod loc de consum (LC) : 0050150090
Denumire LC : GRADINITA
Cod autocitire : 0050150090
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 18.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	12 199	10 956	1 243			1 243
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	82	82	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 414	6 749	665			665

Calcul FP LC cod: 50150090

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,882	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	63,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	763	0,59429	453,44
Energie electrica activa consumata	kWh	480	0,63935	306,89
Energie electrica activa estimata	kWh	-434	0,59429	-257,91
Energie electrica activa estimata	kWh	-174	0,63935	-111,25
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	63	0,09240	5,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 076	0,02554	27,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	167	0,02044	3,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	-608	0,02554	-15,53
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,243	5,42000	6,74
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,608	5,42000	-3,29
Certificate Verzi consumate	MWh	1,243	72,53695	90,15
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,094	71,30890	-6,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,514	72,53695	-37,28
Total energie regularizare	**lei**			**461,98**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104343
Serie contor: 00217255
Cod unic: 594010600000007392711043 43

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R217
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 17.05.2022	Index citit 16.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	12 299	12 199	12 199	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	82	82	82	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,63935	63,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02044	2,04
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,1	5,42000	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Valoare consum estimat	**lei**			**73,77**

CALCUL PENALITATI PENTRU FACTURILE ANTERIOARE

Numar factura Penalitati Energie Electrica	Data facturii	Data scadenta	Data ultimului calcul de penalitate	Data calcul penalitate	Baza de calcul	Nr. zile penalitate	% penalitati	Valoare penalitati (lei)
3202721445	31.03.2022	30.04.2022	01.05.2022	05.05.2022	154,86	5	0,02	0,16

Total	0.16

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 96, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu [illegible]ea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
[illegible] Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1. Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7.Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2085/02.06.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205053918
Data emiterii: 31.05.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:37:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si tiparirea lor.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.06.2022 Dist: Ist Florea

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.01.2022 - 17.05.2022	1 154,65
Energie electrica estimata *	perioada 26.01.2022 - 31.05.2022	18,36
Valoare	**perioada 18.01.2022 - 31.05.2022**	**1 173,01**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		**1 173,01**
Baza impozitare TVA		985,72
Valoare TVA		187,29
Valoare totala facturata		1 173,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 173,01**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh: Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 173,01
Suma de plata la data facturii curente	1 173,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 173,01

90119251326050539183000011730 1

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Cod autocitire : 0051839165
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	158	146	12			12
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	109	108	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	106	69	37			37

Calcul FP LC cod: 51839165

FP inductiv	0,997	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,309	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	31,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 26.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	8	0,59429	4,75
Energie electrica activa consumata	kWh	4	0,63935	2,56
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	31	0,27720	8,58
Contributie cogenerare consumata	kWh	11	0,02554	0,29
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02044	0,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,012	72,53695	0,87
Acciza comerciala consumata	MWh	0,012	2,71000	0,03
Total energie regularizare	**lei**			**17,10**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 14.05.2022	Index citit 13.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	160	158	158	2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	109	109	109	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 14.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2	0,63935	1,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	2	0,02044	0,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,002	72,53695	0,15
Acciza comerciala estimata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**1,48**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,139	63,96524	8,89
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	26.01.2021	23.07.2021	-0,131	64,06592	-8,39
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	-0,008	64,06592	-0,51

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,01**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Cod autocitire : 0051839171
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			19.05.2022	26.01.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	297	297	297	0
			31.05.2022	20.05.2022	25.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	302	297	297	5
			19.05.2022	26.01.2022	25.01.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	207	207	207	0
			31.05.2022	20.05.2022	25.01.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	207	207	207	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 20.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	5	0,63935	3,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	5	0,02044	0,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,005	72,53695	0,36
Acciza comerciala estimata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Valoare consum estimat	**lei**			**3,67**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,291	63,96524	18,61
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
~~Valoare facturata CV*~~	~~2206319900~~	~~26.01.2021~~	~~23.07.2021~~	~~-0,291~~	~~64,06592~~	~~-18,64~~
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,03**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Cod autocitire : 0051839175
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			13.05.2022	26.01.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 442	903	539			539
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 073	681	392			392

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	73	43	30			30

Calcul FP LC cod: 51839175

FP inductiv	0.809	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	131,00
FP capacitiv	0.998	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 26.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	324	0,59429	192,55
Energie electrica activa consumata	kWh	215	0,63935	137,46
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	131	0,09240	12,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	474	0,02554	12,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	65	0,02044	1,33
Certificate Verzi consumate	MWh	0,539	72,53695	39,10
Acciza comerciala consumata	MWh	0,539	2,71000	1,46
Total energie regularizare	**lei**			**396,12**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 14.05.2022	Index citit 13.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 456	1 442	1 442	14
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 073	1 073	1 073	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 14.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	14	0,63935	8,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	14	0,02044	0,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,014	72,53695	1,02
Acciza comerciala estimata	MWh	0,014	2,71000	0,04
Valoare consum estimat	**lei**			**10,30**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,885	63,96524	56,61
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	26.01.2021	23.07.2021	-0,808	64,06592	-51,77
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	-0,077	64,06592	-4,93
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,09**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Cod autocitire : 0051839184
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	152	100	52			52
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	38	36	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	161	118	43			43

Calcul FP LC cod: 51639184

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,771	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	18,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 26.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	32	0,59429	19,02
Energie electrica activa consumata	kWh	20	0,63935	12,79
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	18	0,09240	1,65
Contributie cogenerare consumata	kWh	46	0,02554	1,18
Contributie cogenerare consumata	kWh	6	0,02044	0,12
Certificate Verzi consumate	MWh	0,052	72,53695	3,78
Acciza comerciala consumata	MWh	0,052	2,71000	0,14
Total energie regularizare	**lei**			**38,68**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 14.05.2022	Index citit 13.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	152	152	152	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	38	38	38	0

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,085	63,96524	5,44
Valoare facturata CV*	2201702401	01.01.2021	02.02.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	03.02.2021	23.07.2021	-0,018	64,06592	-1,15
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	-0,067	64,06592	-4,29
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,00**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839163
Denumire LC : TSPAU 2 MAGURA
Cod autocitire : 0051839163
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662765
Serie contor: 13519193
Cod unic: 594010600002098831716662765

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7	6	1			1

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	51	51	0			0

Calcul FP LC cod: 51839163

FP inductiv	1.000	FP inductiv	>=0.90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0.00
FP capacitiv	1.000	FP capacitiv	>=0.90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 26.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,59429	0,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02554	0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**0,69**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0	63,96524	0,00
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	26.01.2021	23.07.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,00**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839180 Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA

Cod autocitire : 0051839180 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662756 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13519102 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098633716627 56 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 19.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	40	37	3			3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	51	47	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	49	44	5			5

Calcul FP LC cod: 51839180

FP inductiv	0,600	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	3,00
FP capacitiv	0,514	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	4,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,59429	1,18
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	3	0,27720	0,84
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	4	0,27720	1,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,02554	0,09
Certificate Verzi consumate	MWh	0,003	72,53695	0,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**4,09**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,032	63,96524	2,04
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	26.01.2021	23.07.2021	-0,031	64,06592	-1,99
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	-0,001	64,06592	-0,06
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,01**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839216
Denumire LC : TSPAU 11 MAGURA
Cod autocitire : 0051839216
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662761
Serie contor: 13483720
Cod unic: 594010600002098671716627 61
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 26.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	34	0			0

Calcul FP LC cod: 51839216

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0	63,96524	0,00
Valoare facturata CV*	2200858721	01.01.2021	25.01.2021	0	62,84876	0,00
Valoare facturata CV*	2206319900	26.01.2021	23.07.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3200765039	24.07.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,00**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 20.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	50	38	12			12
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12	8	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	58	49	9			9

Calcul FP LC cod: 51839195

FP inductiv	0,949	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,800	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	3,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 20.01.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1. Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97. Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145. Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

2099/02.06.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205082245
Data emiterii: 31.05.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:37:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si a iesirilor presa

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.06.2022 Dnei Inst. Florentina

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 18.01.2022 - 18.05.2022	20 744,06
Energie electrica estimata *	perioada 18.01.2022 - 30.04.2022	-18 540,07
Energie electrica estimata *	perioada 14.05.2022 - 31.05.2022	2 796,38
Valoare	**perioada 18.01.2022 - 31.05.2022**	**5 000,37**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		**5 000,37**
Baza impozitare TVA		4 201,99
Valoare TVA		798,38
Valoare totala facturata		5 000,37
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**5 000,37**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

LD

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	5 000,37
Suma de plata la data facturii curente	5 000,37

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	5 000,37

90119251326050822453000050003?

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Cod autocitire : 0051640565
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00140572
Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600001845924715494 73
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 18.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	66 480	63 000	3 480			3 480
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	66	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34 341	33 792	549			549

Calcul FP LC cod: 51640565

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,988	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 117	0,59429	1 258,11
Energie electrica activa consumata	kWh	1 363	0,63935	871,43
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 961	0,59429	-1 165,40
Energie electrica activa estimata	kWh	-800	0,63935	-511,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 987	0,02554	76,29
Contributie cogenerare consumata	kWh	493	0,02044	10,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 761	0,02554	-70,51
Certificate Verzi consumate	MWh	3,48	72,53695	252,43
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,361	71,30890	-25,74
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,4	72,53695	-174,09
Acciza comerciala consumata	MWh	3,48	2,71000	9,43
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,761	2,71000	-7,49
Total energie regularizare	**lei**			**523,06**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00140572
Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600001845924715494 73
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 18.05.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	66 832	66 480	66 480	352
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	352	0,63935	225,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	352	0,02044	7,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,352	72,53695	25,53
Acciza comerciala estimata	MWh	0,352	2,71000	0,95
Valoare consum estimat	**lei**			**258,72**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Cod autocitire : 0050159424
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 08.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	78 545	74 638	3 907			3 907
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 957	44 694	263			263
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	6 418	5 947	471			471

Calcul FP LC cod: 50159424

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,993	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 08.02.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 052	0,59429	1 219,49
Energie electrica activa consumata	kWh	1 855	0,63935	1 185,99
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 925	0,59429	-1 144,01
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 100	0,63935	-703,29
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 236	0,02554	82,65
Contributie cogenerare consumata	kWh	671	0,02044	13,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 025	0,02554	-77,25
Certificate Verzi consumate	MWh	3,907	72,53695	283,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,025	72,53695	-219,42
Acciza comerciala consumata	MWh	3,907	2,71000	10,59
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,025	2,71000	-8,20
Total energie regularizare	**lei**			**643,66**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 18.05.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	79 039	78 545	78 545	494
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 957	44 957	44 957	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	494	0,63935	315,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	494	0,02044	10,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,494	72,53695	35,83
Acciza comerciala estimata	MWh	0,494	2,71000	1,34
Valoare consum estimat	**lei**			**363,11**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 19.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	83 562	77 689	5 873			5 873
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	12 500	11 730	770			770

Calcul FP LC cod: 50159422

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,992	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 677	0,59429	2 185,20
Energie electrica activa consumata	kWh	2 196	0,63935	1 404,01
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 903	0,59429	-1 725,23
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 200	0,63935	-767,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	5 209	0,02554	133,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	664	0,02044	13,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	-4 103	0,02554	-104,80
Certificate Verzi consumate	MWh	5,873	72,53695	426,01
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,503	71,30890	-35,87
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,6	72,53695	-261,12
Acciza comerciala consumata	MWh	5,873	2,71000	15,92
Acciza comerciala estimata	MWh	-4,103	2,71000	-11,11
Total energie regularizare	**lei**			**1 272,40**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 14.05.2022	Index citit 13.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	84 241	83 562	83 562	679
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 14.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	679	0,63935	434,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	679	0,02044	13,88
Certificate Verzi estimate	MWh	0,679	72,53695	49,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,679	2,71000	1,84
Valoare consum estimat	**lei**			**499,09**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Cod autocitire : 0050151537
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 42138
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index citit 08.03.2022	Index citit 08.03.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	151 991	151 991	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 122	1 122	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	50 651	50 651	0			0
Energie electrica activa	kWh	1	151 991	151 552	439			439
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 122	1 122	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	50 651	50 570	81			81

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 13.05.2022	Index citit 09.03.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 553	4	3 549			3 549
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	615	0	615			615

Calcul FP LC cod: 50151537

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,985	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 19.01.2022 - 13.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 676	0,59429	996,04
Energie electrica activa consumata	kWh	2 312	0,63935	1 478,18
Energie electrica activa estimata	kWh	-4 839	0,59429	-2 875,77
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 000	0,63935	-1 278,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 289	0,02554	84,00
Contributie cogenerare consumata	kWh	699	0,02044	14,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	-6 839	0,02554	-174,67
Certificate Verzi consumate	MWh	3,988	72,53695	289,27
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,839	71,30890	-59,83
Certificate Verzi estimate	MWh	-6	72,53695	-435,21
Acciza comerciala consumata	MWh	3,988	2,71000	10,81
Acciza comerciala estimata	MWh	-6,839	2,71000	-18,53
Total energie regularizare	**lei**			**-1 970,12**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 14.05.2022	Index citit 13.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	4 583	3 553	3 553	1 030
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 14.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 030	0,63935	658,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 030	0,02044	21,05
Certificate Verzi estimate	MWh	1,03	72,53695	74,71
Acciza comerciala estimata	MWh	1,03	2,71000	2,79
Valoare consum estimat	**lei**			**757,08**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 42379
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index citit 08.03.2022	Index citit 08.03.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	127 172	127 172	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 427	6 427	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	39 575	39 575	0			0
Energie electrica activa	kWh	1	127 172	125 133	2 039			2 039
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 427	6 410	17			17
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	39 575	39 451	124			124

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 09.03.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 434	154	2 280			2 280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	189	163	26			26
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	330	30	300			300

Calcul FP LC cod: 50150092

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,995	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.01.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 788	0,59429	1 656,88
Energie electrica activa consumata	kWh	1 531	0,63935	978,84
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 452	0,59429	-1 457,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 000	0,63935	-639,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 765	0,02554	96,16
Contributie cogenerare consumata	kWh	554	0,02044	11,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 452	0,02554	-88,16
Certificate Verzi consumate	MWh	4,319	72,53695	313,30
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,452	71,30890	-32,23
Certificate Verzi estimate	MWh	-3	72,53695	-217,62
Acciza comerciala consumata	MWh	4,319	2,71000	11,70
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,452	2,71000	-9,35
Total energie regularizare	**lei**			**624,29**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	18.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 880	2 434	2 434	446
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	189	189	189	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	446	0,63935	285,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	446	0,02044	9,12
Certificate Verzi estimate	MWh	0,446	72,53695	32,35
Acciza comerciala estimata	MWh	0,446	2,71000	1,21
Valoare consum estimat	**lei**			**327,83**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013 Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215

Cod autocitire : 0050158013 Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71550411 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00153967 Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 594010600000002427671550411 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.05.2022	Index citit 20.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	52 157	49 294	2 863			2 863
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	511	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23 760	23 222	538			538

Calcul FP LC cod: 50158013

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,983	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 20.01.2022 - 18.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 708	0,59429	1 015,05
Energie electrica activa consumata	kWh	1 155	0,63935	738,45
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 393	0,59429	-827,85
Energie electrica activa estimata	kWh	-423	0,63935	-270,45
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 430	0,02554	62,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	433	0,02044	8,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 816	0,02554	-46,37
Certificate Verzi consumate	MWh	2,863	72,53695	207,67
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,235	71,30890	-16,76
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,581	72,53695	-114,68
Acciza comerciala consumata	MWh	2,863	2,71000	7,76
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,816	2,71000	-4,93
Total energie regularizare	**lei**			**758,80**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00153967 Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 594010600000002427671550411 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205082245

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	19.05.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 353	52 157	52 157	196
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 19.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	196	0,63935	125,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	196	0,02044	4,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,196	72,53695	14,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,196	2,71000	0,53
Valoare consum estimat	**lei**			**144,07**

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4794/11.05.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203892224
Data emiterii: 30.04.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.05.06 17:00:52 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

11.05.2022 Insp. Ilie Florentin

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	855,26
Valoare	**perioada 01.04.2022 - 30.04.2022**	**855,26**
Sold anterior neachitat		866,97
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		**1 722,23**
Baza impozitare TVA		718,71
Valoare TVA		136,55
Valoare totala facturata		855,26
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 722,23**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	866,97
Total factura curenta	855,26
Suma de plata la data facturii curente	1 722,23

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 722,23

90119251326038922243000017222 3

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.05-06.06.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.04.2022	Index citit 01.04.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 181,058	3 905,503	276	656		932
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	159,477	152,479	7	1 361		1 368
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 170,821	1 090,285	81			81

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	353	0
FP <0,65	564	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	932	0,46762	435,82
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	353	0,09240	32,62
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	564	0,27720	156,34
Contributie cogenerare consumata	kWh	932	0,02554	23,80
Certificate Verzi consumate	MWh	0,932	72,53695	67,60
Acciza comerciala consumata	MWh	0,932	2,71000	2,53
Total energie regularizare	**lei**			**718,71**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

1692/05.05.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203843605
Data emiterii: 30.04.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.05.02 10:43:22 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si esirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

05.05.2022 Inst. Ghe Florea Tiron

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	5 745,21
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.04.2022 - 30.04.2022**	**5 745,21**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		**5 745,21**
Baza impozitare TVA		4 827,91
Valoare TVA		917,30
Valoare totala facturata		5 745,21
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**5 745,21**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

13066,72

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	5 745,21
Suma de plata la data facturii curente	5 745,21

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	5 745,21

90119251326038436053000057452 1

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	65 761	64 961	63 000	800
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	66	66	66	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	800	0,63935	511,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	800	0,02554	20,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,8	72,53695	58,03
Acciza comerciala estimata	MWh	0,8	2,71000	2,17
Valoare consum estimat	**lei**			**592,11**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	77 663	76 563	74 638	1 100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 694	44 694	44 694	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 100	0,63935	703,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 100	0,02554	28,09
Certificate Verzi estimate	MWh	1,1	72,53695	79,79
Acciza comerciala estimata	MWh	1,1	2,71000	2,98
Valoare consum estimat	**lei**			**814,15**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	18.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	81 792	80 592	77 689	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	0,63935	767,22
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,02554	30,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	72,53695	87,04
Acciza comerciala estimata	MWh	1,2	2,71000	3,25
Valoare consum estimat	**lei**			**888,16**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Cod autocitire : 0050151537
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 004	4	4	2 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 000	0,63935	1 278,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 000	0,02554	51,08
Certificate Verzi estimate	MWh	2	72,53695	145,07
Acciza comerciala estimata	MWh	2	2,71000	5,42
Valoare consum estimat	**lei**			**1 480,27**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Cod autocitire : 0050150092
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408 71104365

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203843605

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 154	154	154	1 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	163	163	163	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 000	0,63935	639,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 000	0,02554	25,54
Certificate Verzi estimate	MWh	1	72,53695	72,54
Acciza comerciala estimata	MWh	1	2,71000	2,71
Valoare consum estimat	**lei**			**740,14**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00153967
Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600000002427671550411
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	19.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	51 110	50 687	49 294	423
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	511	511	511	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	423	0,63935	270,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	423	0,02554	10,80
Certificate Verzi estimate	MWh	0,423	72,53695	30,68
Acciza comerciala estimata	MWh	0,423	2,71000	1,15
Valoare consum estimat	**lei**			**313,08**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V. 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V. 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V. 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/cf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V. 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

1693/05.05.2022

Factură fiscală seria AV nr 3203885931 din 03.05.2022
Dată scadență: 02.06.2022

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrată in sistem dualist
Adresa : Str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
CIF : RO21349608 nr. inreg. Reg.Com. J16/517/2007
Capital social subscris și vărsat 40.053.142,64 lei
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700 BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Operator de date cu caracter personal nr. 4680
Prin Agenția/Sucursala/CRC

CEZ Vanzare
2022.05.03 1[illegible] 20:02 EEST
Craiova
Autentificarea și autorizarea documentelor electronice s-asigur[illegible]

Dist: 7190
Client: COMUNA MAGURA
Localitatea: MAGURA (MAGURA TR)
Strada: MAGURA
Județ: Teleorman, **cod postal** 147190

03.05.2022 Insp. Tehn. Electrician

Centru informații clienți
Program L-V, 08:30-16:30 tel. 0251 929
E-mail cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro, www.cez.ro
Tel. deranjamente 0251 929
Nr. Comandă: 2019587757
Document livrare:
Loc consum: 0050159424
Acord: CB3300542862/1
Punct de lucru: X

Client COMUNA MAGURA
Adresa MAGURA, Nr.
Localitatea MAGURA (MAGURA TR) județul/sectorul Teleorman
Cod poștal 147190
CIF/CUI/CNP 4652775
Nr.Ord.Reg.comert : 4652775
Cont RO62TREZ24A510103200103X
Bancă TREZORERIE ALEXANDRIA
Cod client 90119251
Cod (furnizor)
ID factură 3203885931

Monedă document: lei

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
1	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	2.322,000	0,5227	1.213,69	19%	230.62
2	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.482,000	0,5227	774,63	19%	147.18
3	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.532,000	0,5677	869,70	19%	165.24
4	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.482,000	0,5677	841,32	19%	159.85
5	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.532,000	0,5677	869,70	19%	165.24
6	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.235,000	0,5943	733,95	19%	139.45
7	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	2.322,000	0,0171	39,75	19%	7.55
8	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.482,000	0,0171	25,37	19%	4.82
9	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.532,000	0,0171	26,23	19%	4.98
10	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.482,000	0,0255	37,85	19%	7.19
11	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.532,000	0,0255	39,13	19%	7.43
12	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.235,000	0,0255	31,54	19%	5.99
13	E0000116	Acciza comerciala	MWH	2,322	2,7100	6,29	19%	1.20
14	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,482	2,7100	4,02	19%	0.76
15	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,532	2,7100	4,15	19%	0.79
16	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,482	2,7100	4,02	19%	0.76
17	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,532	2,7100	4,15	19%	0.79

Factură fiscală seria AV nr 3203885931 din 03.05.2022
Dată scadență: 02.06.2022

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
18	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,235	2,7100	3,35	19%	0.64
19	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	2,322	63,9652	148,53	19%	28.22
20	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	1,482	63,9652	94,80	19%	18.01
21	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	1,532	63,9652	97,99	19%	18.62
22	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	1,482	63,9652	94,80	19%	18.01
23	E0000018	CERTIFICATE VERZI RECALCULATE	MWH	1.532	63.9652	97,99	19%	18.62
4	E0000013	Certificate Verzi	MWH	1,235	72,5370	89,58	19%	17.02
Total						6.152,53		1.166,96
Total factura curenta								7.321,51

Perioada: 16.07.2021-26.01.2022 Energie electrica activa contor defect calculata conform OS/BMC.3300542862
Serie producator contor defect: 42133. Temei legal: Ordin ANRE 190/2020

	lei
Sold anterior neachitat	5 745.21
Total factura curenta	7 321,51
Suma de plata la data facturii curente	13 066.72

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
0090119251	COMUNA MAGURA	13 066.72



FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202738380
Data emiterii: 31.03.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.04.06 16:06:12 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

1353/08.07.2022

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

08.07.2022 Insp. Ef

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	866,97
Valoare	**perioada 01.03.2022 - 31.03.2022**	**866,97**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		**866,97**
Baza impozitare TVA		728,55
Valoare TVA		138,42
Valoare totala facturata		866,97
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**866,97**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

10 - 2116,73

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0.00
Total factura curenta	866,97
Suma de plata la data facturii curente	866,97

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	866,97

90119251326027383803000086697

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.04-06.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 31.03.2022	Index citit 01.03.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 905,503	3 592,38	313	678		991
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	152,479	148,186	4	1 406		1 410
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 090,285	999,314	91			91

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	410	0
FP <0,65	519	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	991	0,45189	447,82
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	410	0,09240	37,88
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	519	0,27720	143,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	991	0,02554	25,31
Certificate Verzi consumate	MWh	0,991	72,53695	71,88
Acciza comerciala consumata	MWh	0,991	2,71000	2,69
Total energie regularizare	**lei**			**729,45**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 24.03.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		24.03.2021	31.12.2021	9,081	63,96524	580,87
Valoare facturata CV*	2202926971	24.03.2021	31.03.2021	-0,175	64,06592	-11,21
Valoare facturata CV*	2203780917	01.04.2021	30.04.2021	-0,964	64,06592	-61,76
Valoare facturata CV*	2204668440	01.05.2021	31.05.2021	-0,98	64,06592	-62,78
Valoare facturata CV*	2205633668	01.06.2021	30.06.2021	-0,949	64,06592	-60,80
Valoare facturata CV*	2206534394	01.07.2021	31.07.2021	-0,947	64,06592	-60,67
Valoare facturata CV*	2207303874	01.08.2021	31.08.2021	-0,955	64,06592	-61,18
Valoare facturata CV*	2208123451	01.09.2021	30.09.2021	-0,958	64,06592	-61,38
Valoare facturata CV*	2208815547	01.10.2021	31.10.2021	-1,039	64,06592	-66,56
Valoare facturata CV*	2209641880	01.11.2021	30.11.2021	-1,026	64,06592	-65,73
Valoare facturata CV*	2210373923	01.12.2021	31.12.2021	-1,088	64,06592	-69,70
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,90**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

04.04.2022 Inr. Ese 1257/04.04.2022
Inr. Instr. Financiar

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202693461
Data emiterii: 31.03.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.04.01 15:00:00 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si resimtor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	5 549,89
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.03.2022 - 31.03.2022**	**5 549,89**
Sold anterior neachitat		-4 299,93
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		**1 249,96**
Baza impozitare TVA		4 663,77
Valoare TVA		886,12
Valoare totala facturata		5 549,89
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 249,96**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0.449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-4 299,93
Total factura curenta	5 549,89
Suma de plata la data facturii curente	1 249,96

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 249,96

90119251326026934613000012499

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	64 961	64 161	63 000	800
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	66	66	66	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	800	0,59429	475,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	800	0,02554	20,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,8	72,53695	58,03
Acciza comerciala estimata	MWh	0,8	2,71000	2,17
Valoare consum estimat	**lei**			**556,06**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	9,501	63,96524	607,74
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	20.01.2021	-0,555	62,84876	-34,88
Valoare facturata CV*	2206328635	21.01.2021	15.07.2021	-3,994	64,06592	-255,88
Valoare facturata CV*	3200766346	16.07.2021	31.12.2021	-4,952	64,06592	-317,25
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,27**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	76 563	75 463	74 638	1 100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 694	44 694	44 694	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 100	0,59429	653,72

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 100	0,02554	28,09
Certificate Verzi estimate	MWh	1,1	72,53695	79,79
Acciza comerciala estimata	MWh	1,1	2,71000	2,98
Valoare consum estimat	**lei**			**764,58**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,088	63,96524	453,39
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	25.01.2021	-1,147	62,84876	-72,09
Valoare facturata CV*	2206328635	26.01.2021	16.07.2021	-5,941	64,06592	-380,62
Valoare facturata CV*	3200766346	17.07.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						**0,68**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Cod autocitire : 0050159422
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00205615
Tip contor: A1P0R214
Cod unic: 594010600000027307711282 59
CONTOR ENERLUXT;230:5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	18.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	80 592	79 392	77 689	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	0,59429	713,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,02554	30,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	72,53695	87,04
Acciza comerciala estimata	MWh	1,2	2,71000	3,25
Valoare consum estimat	**lei**			**834,09**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	17,654	63,96524	1 129,25
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	20.01.2021	-1,179	62,84876	-74,10
Valoare facturata CV*	2203678770	21.01.2021	15.04.2021	-4,52	64,06592	-289,58
Valoare facturata CV*	2206328635	16.04.2021	16.07.2021	-2,993	64,06592	-191,75
Valoare facturata CV*	2208768765	17.07.2021	22.10.2021	-4,479	64,06592	-286,95
Valoare facturata CV*	3200766346	23.10.2021	31.12.2021	-4,483	64,06592	-287,21
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,34**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Cod autocitire : 0050151537
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022
PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202693461

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 000	0,59429	1 188,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 000	0,02554	51,08
Certificate Verzi estimate	MWh	2	72,53695	145,07
Acciza comerciala estimata	MWh	2	2,71000	5,42
Valoare consum estimat	**lei**			**1 390,15**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	8,679	63,96524	555,15
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	20.01.2021	-1,556	62,84876	-97,79
Valoare facturata CV*	2203678770	21.01.2021	15.04.2021	-4,036	64,06592	-258,57
Valoare facturata CV*	2206328635	16.04.2021	16.07.2021	-1,908	64,06592	-122,24
Valoare facturata CV*	2208768765	17.07.2021	22.10.2021	-0,581	64,06592	-37,22
Valoare facturata CV*	3200766346	23.10.2021	31.12.2021	-0,598	64,06592	-38,31
Total Regularizare Certificate Verzi						**1,02**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 000	0,59429	594,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 000	0,02554	25,54
Certificate Verzi estimate	MWh	1	72,53695	72,54
Acciza comerciala estimata	MWh	1	2,71000	2,71
Valoare consum estimat	**lei**			**695,08**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	12,431	63,96524	795,16
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	18.01.2021	-0,721	62,84876	-45,31
Valoare facturata CV*	2206328635	19.01.2021	15.07.2021	-5,386	64,06592	-345,06
Valoare facturata CV*	3200766346	16.07.2021	31.12.2021	-6,324	64,06592	-405,15
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,36**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00153967
Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600000002427671550411
CONTOR ENERLUXT;230:5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	19.01.2022	

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	50 687	50 078	49 294	609
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	511	511	511	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	609	0,59429	361,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	609	0,02554	15,55
Certificate Verzi estimate	MWh	0,609	72,53695	44,18
Acciza comerciala estimata	MWh	0,609	2,71000	1,65
Valoare consum estimat	**lei**			**423,30**

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI 01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	8,772	63,96524	561,10
Valoare facturata CV*	2200822960	01.01.2021	20.01.2021	-0,546	62,84876	-34,32
Valoare facturata CV*	2203678770	21.01.2021	21.04.2021	-2,313	64,06592	-148,18
Valoare facturata CV*	2206328635	22.04.2021	16.07.2021	-1,585	64,06592	-101,54
Valoare facturata CV*	2208768765	17.07.2021	22.10.2021	-2,189	64,06592	-140,24
Valoare facturata CV*	3200766346	23.10.2021	31.12.2021	-2,139	64,06592	-137,04
Total Regularizare Certificate Verzi						**-0,22**

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271.93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201610881
Data emiterii: 28.02.2022

COD CLIENT: 90119251

10511 21.03.2022

CEZ Vanzare
2022.03.01 19:14:52 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si / sau scrise prese

21.03.2022 Dist. Inst. Fiscala

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 27.01.2022 - 07.02.2022	490,51
Energie electrica estimata *	perioada 27.01.2022 - 31.01.2022	-146,14
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	5 272,20
Valoare	**perioada 27.01.2022 - 28.02.2022**	**5 616,57**
Sold anterior neachitat		-404,71
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		**5 211,86**
Baza impozitare TVA		4 719,80
Valoare TVA		896,77
Valoare totala facturata		5 616,57
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**5 211,86**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-404,71
Total factura curenta	5 616,57
Suma de plata la data facturii curente	5 211,86

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	5 211,86

90119251326016108813000052118 6

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convention 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Convention 01.02.2022	Index citit 17.01.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	64 161	63 361	63 000	800
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	66	66	66	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	800	0,59429	475,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	800	0,02554	20,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,8	72,53695	58,03
Acciza comerciala estimata	MWh	0,8	2,71000	2,17
Valoare consum estimat	**lei**			**556,06**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 07.02.2022	Index citit 27.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	74 638	74 045,13	593			593
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 694	44 657,9	36			36
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5 947	5 879,78	67			67

Calcul FP LC cod: 50159424

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 27.01.2022 - 07.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	593	0,59429	352,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-177	0,59429	-105,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	593	0,02554	15,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	-177	0,02554	-4,52
Certificate Verzi consumate	MWh	0,593	72,53695	43,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,177	71,30890	-12,62
Acciza comerciala consumata	MWh	0,593	2,71000	1,61
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,177	2,71000	-0,48
Total energie regularizare	**lei**			**289,38**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	08.02.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	75 463	74 638	74 638	825
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 694	44 694	44 694	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 08.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	825	0,59429	490,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	825	0,02554	21,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,825	72,53695	59,84
Acciza comerciala estimata	MWh	0,825	2,71000	2,24
Valoare consum estimat	**lei**			**573,44**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Cod autocitire : 0050159422
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	18.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	79 392	78 192	77 689	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 686	3 686	3 686	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	0,59429	713,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,02554	30,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	72,53695	87,04
Acciza comerciala estimata	MWh	1,2	2,71000	3,25
Valoare consum estimat	**lei**			**834,09**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Cod autocitire : 0050151537
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 42138
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	18.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	154 391	152 391	151 552	2 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 122	1 122	1 122	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 000	0,59429	1 188,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 000	0,02554	51,08
Certificate Verzi estimate	MWh	2	72,53695	145,07
Acciza comerciala estimata	MWh	2	2,71000	5,42
Valoare consum estimat	**lei**			**1 390,15**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092 Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092 Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 42379 Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600000007408711043 65 CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	17.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	126 585	125 585	125 133	1 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 410	6 410	6 410	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 000	0,59429	594,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 000	0,02554	25,54
Certificate Verzi estimate	MWh	1	72,53695	72,54
Acciza comerciala estimata	MWh	1	2,71000	2,71
Valoare consum estimat	**lei**			**695,08**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013 Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013 Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 00153967 Tip contor: A1P0R213
Cod unic: 594010600000024276715504 11 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	19.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	50 078	49 529	49 294	549

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	511	511	511	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	549	0,59429	326,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	549	0,02554	14,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,549	72,53695	39,82
Acciza comerciala estimata	MWh	0,549	2,71000	1,49
Valoare consum estimat	**lei**			**381,60**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210349433
Data emiterii: 31.12.2021

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.01.03 16:28:54 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190

Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

04.01.2022 Ins. Ing. Florentina

PRIMĂRIA COMUNEI MĂGURA
JUDEȚUL TELEORMAN
Nr. 35
04.01.22

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	5 411,41
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.12.2021 - 31.12.2021**	**5 411,41**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		**5 411,41**
Baza impozitare TVA		4 547,40
Valoare TVA		864,01
Valoare totala facturata		5 411,41
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**5 411,41**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,61

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	5 411,41
Suma de plata la data facturii curente	5 411,41

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	5 411,41

90119251228103494333000054114 1

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	15.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	61 963	61 163	57 550	800
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	65	65	65	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	800	0,56769	454,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	800	0,02554	20,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,8	64,06592	51,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,8	2,61000	2,09
Valoare consum estimat	**lei**			**527,92**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 42133
Cod unic: 594010600000027314711282 67
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	16.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	114 724	113 624	108 692	1 100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 681	7 681	7 681	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 100	0,56769	624,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 100	0,02554	28,09
Certificate Verzi estimate	MWh	1,1	64,06592	70,47
Acciza comerciala estimata	MWh	1,1	2,61000	2,87
Valoare consum estimat	**lei**			**725,89**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	22.10.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	74 800	73 600	72 052	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 685	3 685	3 685	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	0,56769	681,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,02554	30,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	64,06592	76,88
Acciza comerciala estimata	MWh	1,2	2,61000	3,13
Valoare consum estimat	**lei**			**791,89**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Cod autocitire : 0050151537
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 42138
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	22.10.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	155 381	153 381	150 800	2 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 122	1 122	1 122	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 000	0,56769	1 135,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 000	0,02554	51,08
Certificate Verzi estimate	MWh	2	64,06592	128,13
Acciza comerciala estimata	MWh	2	2,61000	5,22
Valoare consum estimat	**lei**			**1 319,81**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Cod autocitire : 0050150092
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 18-28.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 42379
Cod unic: 594010600000007408711043 65

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT CDMgR;230/400;5(100);GSM

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	15.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	123 689	122 689	118 173	1 000
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 265	6 265	6 265	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 000	0,56769	567,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 000	0,02554	25,54
Certificate Verzi estimate	MWh	1	64,06592	64,07
Acciza comerciala estimata	MWh	1	2,61000	2,61
Valoare consum estimat	**lei**			**659,91**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Cod autocitire : 0050158013
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 16-26.01.2022

Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 11

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	22.10.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	48 361	47 570	46 575	791
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	511	511	511	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	791	0,56769	449,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	791	0,02554	20,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,791	64,06592	50,68
Acciza comerciala estimata	MWh	0,791	2,61000	2,06
Valoare consum estimat	**lei**			**521,98**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea Iui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

429/02.02.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200765039
Data emiterii: 31.01.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.02.01 15:06:46 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

02.02.2022 Inv. Ec. Florentina

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 16.07.2021 - 25.01.2022	263,13
Valoare	**perioada 16.07.2021 - 25.01.2022**	**263,13**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		**263,13**
Baza impozitare TVA		221,12
Valoare TVA		42,01
Valoare totala facturata		263,13
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**263,13**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

70

Facturat in baza contract numar 90119251_20210830
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	263,13
Suma de plata la data facturii curente	263,13

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	263,13

90119251326007650393000026313

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Cod autocitire : 0051839165
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	146	137	9			9
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	108	106	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	69	6	63			63

Calcul FP LC cod: 51839165

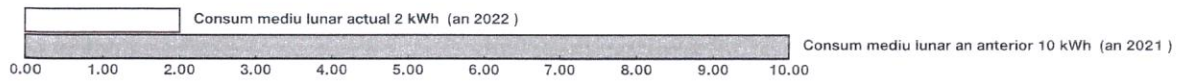
FP inductiv	0,976	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,141	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	59,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,52269	1,57
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,56769	2,85
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,59429	0,59
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	51	0,26970	13,77
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	8	0,27720	2,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	5	0,01712	0,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	4	0,02554	0,11
Certificate Verzi consumate	MWh	0,008	64,06592	0,51
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	71,30890	0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,009	2,71000	0,02
Total energie regularizare	**lei**			**21,80**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Cod autocitire : 0051839171
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

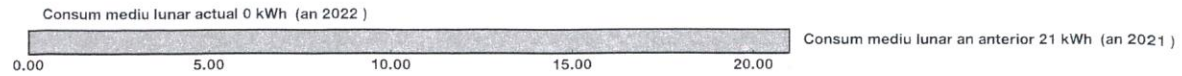
Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	297	297	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	207	207	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	19	19	0			0

Calcul FP LC cod: 51839171

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839163
Denumire LC : TSPAU 2 MAGURA
Cod autocitire : 0051839163
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662765
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13519193
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098831716627 65
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	51	44	7			7

Calcul FP LC cod: 51839163

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	7,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,26970	1,62
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Total energie regularizare	**lei**			**1,90**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Cod autocitire : 0051839175
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483533
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098640716627 58
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	903	814	89			89
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	681	616	65			65
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	43	37	6			6

Calcul FP LC cod: 51839175

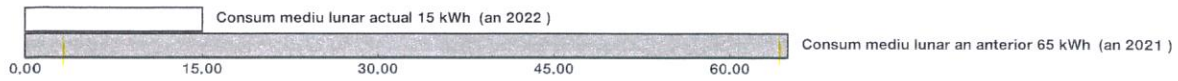
FP inductiv	0,808	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	22,00
FP capacitiv	0,998	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	33	0,52269	17,25
Energie electrica activa consumata	kWh	44	0,56769	24,99
Energie electrica activa consumata	kWh	12	0,59429	7,13
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	19	0,08990	1,71
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	48	0,01712	0,82
Contributie cogenerare consumata	kWh	41	0,02554	1,05
Certificate Verzi consumate	MWh	0,077	64,06592	4,93
Certificate Verzi consumate	MWh	0,012	71,30890	0,86
Acciza comerciala consumata	MWh	0,089	2,71000	0,24
Total energie regularizare	**lei**			**59,26**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839180 Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA
Cod autocitire : 0051839180 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662756 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13519102 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098633716627 56 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	37	36	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	47	47	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	44	37	7			7

Calcul FP LC cod: 51839180

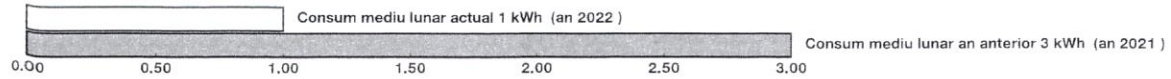
FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,141	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	7,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 18.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,56769	0,57
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,26970	1,62
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02554	0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	64,06592	0,06
Acciza comerciala consumata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**2,56**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839216
Denumire LC : TSPAU 11 MAGURA
Cod autocitire : 0051839216
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662761
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483720
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098671716627 61
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	27	7			7

Calcul FP LC cod: 51839216

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	7,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,26970	1,62
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Total energie regularizare	**lei**			**1,90**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Cod autocitire : 0051839156
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483847
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098749716627 88
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41	37	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44	40	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	38	32	6			6

Calcul FP LC cod: 51839156

FP inductiv	0,707	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,555	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	4,00

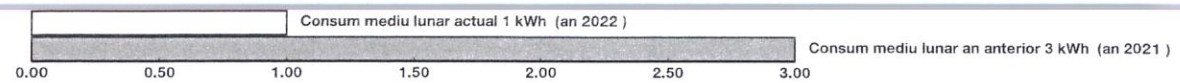
PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,56769	1,71

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,59429	0,59
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	3	0,08990	0,27
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	-1	0,09240	-0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	5	0,26970	1,35
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	-1	0,27720	-0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,01712	0,02
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,02554	0,09
Certificate Verzi consumate	MWh	0,003	64,06592	0,19
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	71,30890	0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**3,93**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483906
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099173716628 26
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 19.01.2022	Index citit 21.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	38	33	5			5
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8	8	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	49	36	13			13

Calcul FP LC cod: 51839195

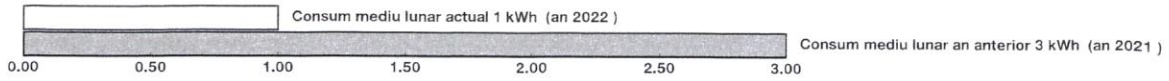
FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,359	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	11,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 21.07.2021 - 19.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,52269	1,04
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,56769	1,14
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,59429	0,59
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	10	0,26970	2,70
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01712	0,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,02554	0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	64,06592	0,26
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	71,30890	0,07
Acciza comerciala consumata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**6,20**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Cod autocitire : 0051839145
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	51	10	41			41
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	11	8	3			3
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	104	37	67			67

Calcul FP LC cod: 51839145

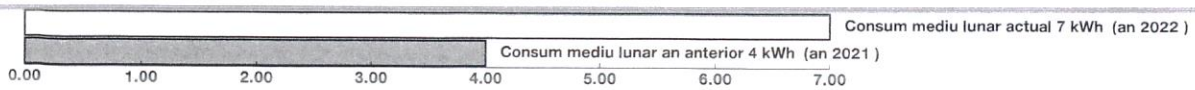
FP inductiv	0,997	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,522	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	47,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	16	0,52269	8,36
Energie electrica activa consumata	kWh	19	0,56769	10,78
Energie electrica activa consumata	kWh	6	0,59429	3,57
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	41	0,26970	11,07
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,27720	1,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	21	0,01712	0,36
Contributie cogenerare consumata	kWh	20	0,02554	0,51
Certificate Verzi consumate	MWh	0,035	64,06592	2,24
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	71,30890	0,43
Acciza comerciala consumata	MWh	0,041	2,71000	0,11
Total energie regularizare	**lei**			**39,09**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Cod autocitire : 0051839206
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 16.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	27	27	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	25	25	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	35	10			10

Calcul FP LC cod: 51839206

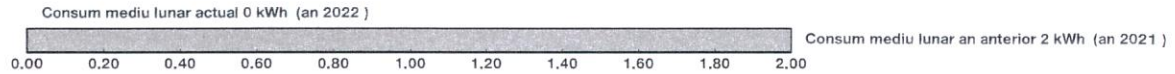
FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	10,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 16.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	9	0,26970	2,43
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Total energie regularizare	**lei**			**2,71**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839202 Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA
Cod autocitire : 0051839202 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662821 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482741 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098756716628 21 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41	36	5			5
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	29	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	32	26	6			6

Calcul FP LC cod: 51839202

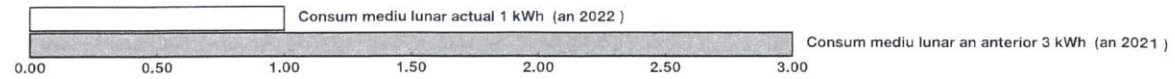
FP inductiv	0,781	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,640	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	4,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 17.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,52269	1,04
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,56769	1,71
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	2	0,08990	0,18
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	5	0,26970	1,35
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	-1	0,27720	-0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01712	0,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,02554	0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,005	64,06592	0,32
Acciza comerciala consumata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**4,44**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839198
Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Cod autocitire : 0051839198
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483232
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002099166716628 22
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.01.2022	Index citit 16.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9	9	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	36	9			9

Calcul FP LC cod: 51839198

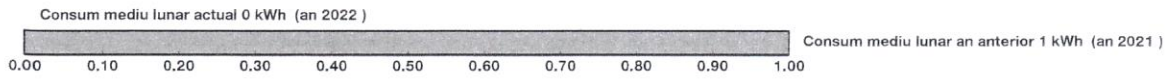
FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	9,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 16.07.2021 - 18.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	8	0,26970	2,16
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Total energie regularizare	**lei**			**2,44**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483077
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098688716627 63
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	11	10	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7	6	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	30	24	6			6

Calcul FP LC cod: 51839214

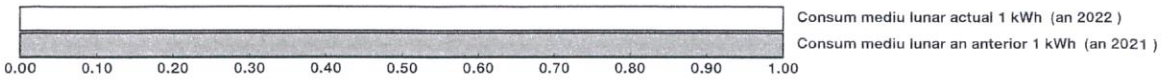
FP inductiv	0,707	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,164	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	6,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,56769	0,57
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,08990	0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	5	0,26970	1,35
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02554	0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	64,06592	0,06
Acciza comerciala consumata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**2,38**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839219 Denumire LC : TSPAU 10 MAGURA
Cod autocitire : 0051839219 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662760 Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483017 Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098664716627 60 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6	6	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	34	27	7			7

Calcul FP LC cod: 51839219

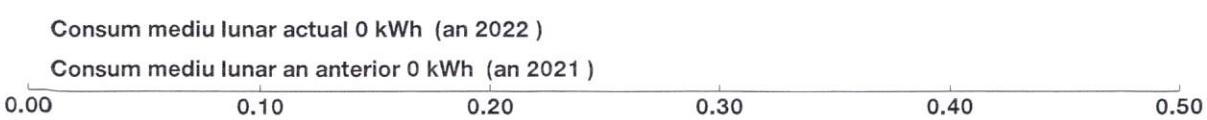
FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	7,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,26970	1,62
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Total energie regularizare	**lei**			**1,90**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839184 Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Cod autocitire : 0051839184 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	100	23	77			77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	36	36	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	118	22	96			96

Calcul FP LC cod: 51839184

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,626	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	59,00

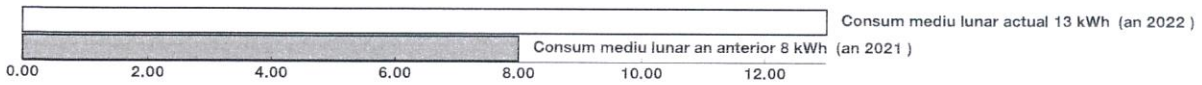
PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	28	0,52269	14,63
Energie electrica activa consumata	kWh	39	0,56769	22,14
Energie electrica activa consumata	kWh	10	0,59429	5,94
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	51	0,26970	13,77
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	8	0,27720	2,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	41	0,01712	0,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	36	0,02554	0,93
Certificate Verzi consumate	MWh	0,067	64,06592	4,29
Certificate Verzi consumate	MWh	0,01	71,30890	0,71
Acciza comerciala consumata	MWh	0,077	2,71000	0,21
Total energie regularizare	**lei**			**65,54**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839188
Cod autocitire : 0051839188
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712226

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 25.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	63	61	2			2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	37	36	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	43	37	6			6

Calcul FP LC cod: 51839188

FP inductiv	0,894	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,316	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	5,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 25.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,56769	1,14
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	4	0,26970	1,08
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,02554	0,05
Certificate Verzi consumate	MWh	0,002	64,06592	0,13
Acciza comerciala consumata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Total energie regularizare	**lei**			**2,69**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Cod loc de consum (LC) : 0051839192
Cod autocitire : 0051839192
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 17-27.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Serie contor: 13482946
Cod unic: 594010600002098718716627 84
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.01.2022	Index citit 24.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	77	76	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	63	62	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	44	38	6			6

Calcul FP LC cod: 51839192

FP inductiv	0,707	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,164	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	6,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 24.07.2021 - 18.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,56769	0,57
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,08990	0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	5	0,26970	1,35
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,02554	0,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	64,06592	0,06
Acciza comerciala consumata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Total energie regularizare	**lei**			**2,38**

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212610848
Data emiterii: 01.12.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea lor

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	1 469,40
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.12.2022 - 31.12.2022**	**1 469,40**
Sold anterior neachitat		1 926,61
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.12.2022		**3 396,01**
Baza impozitare TVA		1 234,79
Valoare TVA		234,61
Valoare totala facturata		1 469,40
TAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**3 396,01**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	1 926,61
Total factura curenta	1 469,40
Suma de plata la data facturii curente	3 396,01

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	3 396,01

9011925132612610848300003396O1

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212610848

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023
PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 395	1,98509	2 769.20
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 395	0,00333	4,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,395	72,53695	101,19
Acciza comerciala estimata	MWh	1,395	2,71000	3,78
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 186	-1,22333	-1 450,87
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	209	-0,92419	-193,16
Valoare consum estimat	**lei**			**1 234,79**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022, Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Tot[illegible] din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 cer[illegible] verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	Non-stop
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente
Call Center	Telefonic	0251 929	

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv DEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TELVERDE-CONSUMATOR
021 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212610847
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si hesiniior prese

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190

Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	3 232,05
Energie electrica estimata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	-1 305,44
Valoare	**perioada 01.11.2022 - 30.11.2022**	**1 926,61**
Sold anterior neachitat		-6 290,62
Nu inregistrati sume de plata		**-4 364,01**
Baza impozitare TVA		1 619,00
Valoare TVA		307,61
Valoare totala facturata		1 926,61
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**-4 364,01**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	-6 290,62
Total factura curenta	1 926,61
Suma de plata la data facturii curente	-4 364,01

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212610847

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71594371
Serie contor: 00249130
Cod unic: 594010600001965370715943 71

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.11.2022	Index citit 01.11.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 140 418,459	137 408,237	3 010	184		3 194
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	88 469,139	87 094,686	1 374	1 369		2 743
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 061,971	1 036,61	25			25

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51676407

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	1 151	0
FP <0,65	52	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 194	1,98509	6 340,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 350	1,98509	-2 679,87
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1 151	0,09240	106,35
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	52	0,27720	14,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 194	0,00333	10,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 350	0,00333	-4,50
Certificate Verzi consumate	MWh	3,194	72,53695	231,68
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,35	72,53695	-97,92
Acciza comerciala consumata	MWh	3,194	2,71000	8,66
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,35	2,71000	-3,66
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2 715	-1,22333	-3 321,34
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	479	-1,40871	-674,77
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1 148	-1,22333	1 404,38
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-202	-1,40871	284,56
Total energie regularizare	**lei**			**1 619,00**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12.56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68.91 Lei/MWh; JT 216.80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Tot [illegible]a, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0.5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16.30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TE[illegible]FO-CONSUMATOR
0[illegible]1 - linie telefonica cu tarif normal
ww[illegible]anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212612745
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si hiesirilor presa

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	1 252,48
Valoare	**perioada 01.11.2022 - 30.11.2022**	**1 252,48**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**1 252,48**
Baza impozitare TVA		1 052.50
Valoare TVA		199,98
Valoare totala facturata		1 252,48
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 252,48**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 252,48
Suma de plata la data facturii curente	1 252,48

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 252,48

90119251326126127453000012524 8

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.11.2022	Index citit 01.11.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 325,546	5 841,741	484	656		1 140
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	258,878	177,848	81	1 361		1 442
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 768,95	1 660,265	109			109

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	503	0
FP <0,65	388	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 140	1,98509	2 263,00
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	503	0,09240	46,48
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	388	0,27720	107,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 140	0,00333	3,80
Certificate Verzi consumate	MWh	1,14	72,53695	82,69
[illegible]za comerciala consumata	MWh	1,14	2,71000	3,09
[illegible]onare energ.OUG119_1 consumata	kWh	819	-1,22333	-1 001,91
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	321	-1,40871	-452,20
Total energie regularizare	**lei**			**1 052,50**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12.56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68.91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80.05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.rc	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
T[illegible]NFO-CONSUMATOR
[illegible]551 - linie telefonica cu tarif normal
ww[illegible]v.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212450678
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:53 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si resimtit cross

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 12.08.2022 - 16.11.2022	811,41
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.10.2022	-241,95
Energie electrica estimata *	perioada 12.11.2022 - 30.11.2022	44,66
Valoare	**perioada 12.08.2022 - 30.11.2022**	**614,12**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**614,12**
Baza impozitare TVA		516,07
Valoare TVA		98,05
Valoare totala facturata		614,12
SOLD DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**614,12**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	614,12
Suma de plata la data facturii curente	614,12

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	614,12

90119251326124506783000006141 2

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Cod autocitire : 0051839171
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	406	330	76			76
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	277	223	54			54
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	53	36	17			17

Calcul FP LC cod: 51039171

FP inductiv	0,815	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	17,00
FP capacitiv	0,976	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	40	0,63935	25,57
Energie electrica activa consumata	kWh	36	2,15682	77,65
Energie electrica activa estimata	kWh	-81	0,63935	-51,79
Energie electrica activa estimata	kWh	-50	2,15682	-107,84
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	17	0,09240	1,57
Contributie cogenerare consumata	kWh	63	0,01696	1,07
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,00333	0,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	-131	0,01696	-2,22
Certificate Verzi consumate	MWh	0,076	72,53695	5,51
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,131	72,53695	-9,50
Acciza comerciala consumata	MWh	0,076	2,71000	0,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,131	2,71000	-0,36
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	22	-1,40869	-30,99
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	11	-1,39506	-15,35
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	2	-1,40871	-2,82
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-22	-1,40869	30,99
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-28	-1,10152	30,84
Total energie regularizare	**lei**			**-48,52**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	17.11.2022	16.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	429	406	406	23
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	277	277	277	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	23	2,15682	49,61
Contributie cogenerare estimata	kWh	23	0,00333	0,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,023	72,53695	1,67

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	163	159	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	111	110	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	162	133	29			29

Calcul FP LC cod: 51839165

FP inductiv	0,970	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,137	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,63935	1,28
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,32
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	2,15682	-4,31
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-4	0,01696	-0,07
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,004	72,53695	-0,29
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,004	2,71000	-0,01
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
onare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
onare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-2	-1,40869	2,82
Total energie regularizare	**lei**			**7,48**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.11.2022	Index citit 14.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	164	163	163	1
gie reactiva inductiva	kVArh	1	111	111	111	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 15.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839198
Cod autocitire : 0051839198
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	98	89	9			9
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	28	23	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	218	179	39			39

Calcul FP LC cod: 51839145

FP inductiv	0,874	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,225	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	35,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie electrica activa consumata	kWh	4	2,15682	8,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-12	0,63935	-7,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-7	2,15682	-15,10
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,09240	0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	35	0,27720	9,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	8	0,01696	0,13
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-19	0,01696	-0,32
Certificate Verzi consumate	MWh	0,009	72,53695	0,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,019	72,53695	-1,38
Acciza comerciala consumata	MWh	0,009	2,71000	0,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,019	2,71000	-0,05
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-3	-1,40869	4,23
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-4	-1,10152	4,41
Total energie regularizare	**lei**			**0,91**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	101	98	98	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	28	28	28	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	2,15682	6,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,00333	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	1	-1,40871	-1,41
Valoare consum estimat	**lei**			**2,51**

Cod loc de consum (LC) : 0051839202

Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	54	46	8			8
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64	57	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	118	82	36			36

Calcul FP LC cod: 51839180

FP inductiv	0,753	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	3.00
FP capacitiv	0,217	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	32.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie electrica activa consumata	kWh	3	2,15682	6,47
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,27
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	7	0,01696	0,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,008	72,53695	0,59
Acciza comerciala consumata	MWh	0,008	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,40869	-2.82
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Total energie regularizare	**lei**			**15,30**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	54	54	54	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64	64	64	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Cod autocitire : 0051839184
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716627 86

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	171	155	16			16
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	41	39	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	235	196	39			39

Calcul FP LC cod: 51839184

FP inductiv	0,992	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0.00
FP capacitiv	0,380	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	31.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	62	0,63935	39,64
Energie electrica activa consumata	kWh	55	2,15682	118,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-24	0,63935	-15,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-15	2,15682	-32,35
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	25	0,09240	2,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	100	0,01696	1,69
Contributie cogenerare consumata	kWh	17	0,00333	0,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	-39	0,01696	-0,66
Certificate Verzi consumate	MWh	0,117	72,53695	8,48
rtificate Verzi estimate	MWh	-0,039	72,53695	-2,84
ciza comerciala consumata	MWh	0,117	2,71000	0,32
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,039	2,71000	-0,11
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	38	-1,40869	-53,53
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	17	-1,39506	-23,72
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-15	-1,40869	21,13
Total energie regularizare	**lei**			**63,71**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	15.11.2022	14.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 919	1 912	1 912	7
ergie reactiva inductiva	kVArh	1	1 416	1 416	1 416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 15.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	7	2,15682	15,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	7	0,00333	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,007	72,53695	0,51
Acciza comerciala estimata	MWh	0,007	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	7	-1,39506	-9,77
Valoare consum estimat	**lei**			**5,88**

d loc de consum (LC) : 0051839188 Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA
d autocitire : 0051839188 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712 26

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	105	92	13			13
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	52	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	120	87	33			33

Calcul FP LC cod: 51839188

FP inductiv	0,933	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0.00
FP capacitiv	0,367	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27.00

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	12.11.2022	11.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	30	27	27	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	26	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	2,15682	6,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,00333	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	2	-1,40871	-2,82
Valoare consum estimat	**lei**			**2,49**

Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Cod autocitire : 0051839156
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			15.11.2022	12.08.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	189	126	63			63
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	222	145	77			77
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	113	80	33			33

Calcul FP LC cod: 51839156

FP inductiv	0,633	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	47.00
FP capacitiv	0,886	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	3.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	33	0,63935	21,10
Energie electrica activa consumata	kWh	30	2,15682	64,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	47	0,27720	13,03
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,27
Contributie cogenerare consumata	kWh	53	0,01696	0,90
Contributie cogenerare consumata	kWh	10	0,00333	0,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,063	72,53695	4,57
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,063	2,71000	0,17
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 120	1 120	1 120	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	826	826	826	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	93	75	18			18
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13	12	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	135	111	24			24

Calcul FP LC cod: 51839195

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,600	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	15,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
rgie electrica activa consumata	kWh	10	0,63935	6,40
gie electrica activa consumata	kWh	8	2,15682	17,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	15	0,27720	4,16
Contributie cogenerare consumata	kWh	15	0,01696	0,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,00333	0,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,018	72,53695	1,31
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,018	2,71000	0,05
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	2	-1,10152	-2,20
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,40871	-1,41
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**16,50**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	93	93	93	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13	13	13	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839163
Denumire LC : TSPAU 2 MAGURA
Cod autocitire : 0051839163
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,40871	-1,41
Total energie regularizare	**lei**			10,65

Cod loc de consum (LC) : 0051839219
Denumire LC : TSPAU 10 MAGURA
Cod autocitire : 0051839219
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662760
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13483017
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098664716627 60
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8	6	2			2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	41	34	7			7

Calcul FP LC cod: 51839219

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,275	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	6,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	1	2,15682	2,16
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,27720	1,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,002	72,53695	0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Total energie regularizare	**lei**			3,55

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202.23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza comerciala estimata	MWh	0,023	2,71000	0,06
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	10	-1,39506	-13,95
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	13	-1,40871	-18,31
Valoare consum estimat	**lei**			**19,16**

Cod loc de consum (LC) : 0051839192
Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA
Cod autocitire : 0051839192
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482946
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098718716662784
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	102	96	6			6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	87	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	116	81	35			35

Calcul FP LC cod: 51839192

FP inductiv	0,651	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	4,00
FP capacitiv	0,169	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	32,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,63935	1,92
Energie electrica activa consumata	kWh	3	2,15682	6,47
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	4	0,09240	0,36
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	5	0,01696	0,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	72,53695	0,44
Acciza comerciala consumata	MWh	0,006	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,40869	-2,82
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Total energie regularizare	**lei**			**13,94**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482946
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098718716662784
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	102	102	102	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	94	94	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Cod autocitire : 0051839165
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 18.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	12	9	3			3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	5	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	46	45	1			1

Calcul FP LC cod: 51839198

FP inductiv	0,514	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	4,00
FP capacitiv	0,949	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,31
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	4	0,27720	1,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2	0,01696	-0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,002	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**2,26**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	13	12	12	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	10	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Cod autocitire : 0051839145
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Cod autocitire : 0051839202 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662821 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482741 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098756716628 21 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41	41	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	32	32	0			0

Calcul FP LC cod: 51839202

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**-2,30**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662821 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482741 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098756716628 21 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	42	41	41	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	33	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839180 Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA

Cod autocitire : 0051839180 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	8	0,63935	5,12
Energie electrica activa consumata	kWh	8	2,15682	17,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-20	0,63935	-12,78
Energie electrica activa estimata	kWh	-13	2,15682	-28,04
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	31	0,27720	8,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,01696	0,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,00333	0,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-33	0,01696	-0,56
Certificate Verzi consumate	MWh	0,016	72,53695	1,16
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,033	72,53695	-2,39
Acciza comerciala consumata	MWh	0,016	2,71000	0,04
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,033	2,71000	-0,09
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	5	-1,40869	-7,04
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,39506	-4,19
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-7	-1,40869	9,86
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-6	-1,10152	6,61
Total energie regularizare	**lei**			**-6,24**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	177	171	171	6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	41	41	41	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	6	2,15682	12,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	6	0,00333	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,006	72,53695	0,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,006	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	3	-1,39506	-4,19
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	3	-1,40871	-4,23
Valoare consum estimat	**lei**			**5,00**

Cod loc de consum (LC) : 0051839175 Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Cod autocitire : 0051839175 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716662758

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			14.11.2022	12.08.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 912	1 795	117			117
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 416	1 334	82			82
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	146	105	41			41

Calcul FP LC cod: 51839175

FP inductiv	0,819	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	25,00
FP capacitiv	0,944	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	7	0,63935	4,48
Energie electrica activa consumata	kWh	6	2,15682	12,94
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	11	0,01696	0,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,00333	0,01
Certificate Verzi consumate	MWh	0,013	72,53695	0,95
Acciza comerciala consumata	MWh	0,013	2,71000	0,04
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	4	-1,40869	-5,63
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Total energie regularizare	**lei**			**17,67**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	15.11.2022	14.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	105	105	105	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	57	57	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Cod autocitire : 0051839206
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	27	27	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	45	0			0

Calcul FP LC cod: 51839206

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-6	0,63935	-3,84
Energie electrica activa estimata	kWh	-4	2,15682	-8,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-10	0,01696	-0,17
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,01	72,53695	-0,73
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,01	2,71000	-0,03
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-2	-1,40869	2,82
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-2	-1,10152	2,20
Total energie regularizare	**lei**			**-8,38**

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	17	-1,10152	-18,73
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	8	-1,40871	-11,27
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**65,46**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	189	189	189	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	222	222	222	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716627 63

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 120	766	354			354
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	826	558	268			268
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	91	73	18			18

Calcul FP LC cod: 51839214

FP inductiv	0,797	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	97.00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	183	0,63935	117,00
Energie electrica activa consumata	kWh	171	2,15682	368,81
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	97	0,09240	8,96
Contributie cogenerare consumata	kWh	298	0,01696	5,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	56	0,00333	0,19
Certificate Verzi consumate	MWh	0,354	72,53695	25,67
Acciza comerciala consumata	MWh	0,354	2,71000	0,96
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	114	-1,10152	-125,57
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	55	-1,40871	-77,48
Total energie regularizare	**lei**			**320,78**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716627 63

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662765
Serie contor: 13519193
Cod unic: 594010600002098831716627 65

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9	7	2			2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8	5	3			3
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	64	51	13			13

Calcul FP LC cod: 51839163

FP inductiv	0,555	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,152	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	12,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	1	2,15682	2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2	0,27720	0,56
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	12	0,27720	3,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,002	72,53695	0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Total energie regularizare	**lei**			**5,77**

Cod loc de consum (LC) : 0051839216

Denumire LC : TSPAU 11 MAGURA

Cod autocitire : 0051839216

Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662761
Serie contor: 13483720
Cod unic: 594010600002098671716627 61

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	10	6	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	62	34	28			28

Calcul FP LC cod: 51839216

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,141	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	26,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,63935	1,28
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,32
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	26	0,27720	7,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,28
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TE[illegible]INFO-CONSUMATOR
0[illegible]51 - linie telefonica cu tarif normal
w[illegible].anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4517/13.12.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212450678
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:53 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 12.08.2022 - 16.11.2022	811,41
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.10.2022	-241,95
Energie electrica estimata *	perioada 12.11.2022 - 30.11.2022	44,66
Valoare	**perioada 12.08.2022 - 30.11.2022**	**614,12**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**614,12**
Baza impozitare TVA		516,07
Valoare TVA		98,05
Valoare totala facturata		614,12
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**614,12**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	614,12
Suma de plata la data facturii curente	614,12

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	614,12

90119251326124506783000061412

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Cod autocitire : 0051839171
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	406	330	76			76
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	277	223	54			54
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	53	36	17			17

Calcul FP LC cod: 51839171

FP inductiv	0,815	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	17,00
FP capacitiv	0,976	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	40	0,63935	25,57
Energie electrica activa consumata	kWh	36	2,15682	77,65
Energie electrica activa estimata	kWh	-81	0,63935	-51,79
Energie electrica activa estimata	kWh	-50	2,15682	-107,84
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	17	0,09240	1,57
Contributie cogenerare consumata	kWh	63	0,01696	1,07
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,00333	0,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	-131	0,01696	-2,22
Certificate Verzi consumate	MWh	0,076	72,53695	5,51
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,131	72,53695	-9,50
Acciza comerciala consumata	MWh	0,076	2,71000	0,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,131	2,71000	-0,36
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	22	-1,40869	-30,99
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	11	-1,39506	-15,35
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	2	-1,40871	-2,82
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-22	-1,40869	30,99
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-28	-1,10152	30,84
Total energie regularizare	**lei**			**-48,52**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Serie contor: 13482819
Cod unic: 594010600002098657716627 59
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 17.11.2022	Index citit 16.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	429	406	406	23
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	277	277	277	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 17.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif. CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	23	2,15682	49,61
Contributie cogenerare estimata	kWh	23	0,00333	0,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,023	72,53695	1,67

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	163	159	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	111	110	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	162	133	29			29

Calcul FP LC cod: 51839165

FP inductiv	0,970	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,137	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,63935	1,28
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,32
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	2,15682	-4,31
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-4	0,01696	-0,07
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,004	72,53695	-0,29
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,004	2,71000	-0,01
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-2	-1,40869	2,82
Total energie regularizare	**lei**			**7,48**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Serie contor: 13482809
Cod unic: 594010600002098701716627 83

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.11.2022	Index citit 14.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	164	163	163	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	111	111	111	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839198
Cod autocitire : 0051839198
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	98	89	9			9
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	28	23	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	218	179	39			39

Calcul FP LC cod: 51839145

FP inductiv	0,874	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,225	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	35,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie electrica activa consumata	kWh	4	2,15682	8,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-12	0,63935	-7,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-7	2,15682	-15,10
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1	0,09240	0,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	35	0,27720	9,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	8	0,01696	0,13
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-19	0,01696	-0,32
Certificate Verzi consumate	MWh	0,009	72,53695	0,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,019	72,53695	-1,38
Acciza comerciala consumata	MWh	0,009	2,71000	0,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,019	2,71000	-0,05
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-3	-1,40869	4,23
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-4	-1,10152	4,41
Total energie regularizare	**lei**			**0,91**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180716628 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	101	98	98	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	28	28	28	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	2,15682	6,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,00333	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	1	-1,40871	-1,41
Valoare consum estimat	**lei**			**2,51**

Cod loc de consum (LC) : 0051839202 Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	54	46	8			8
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64	57	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	118	82	36			36

Calcul FP LC cod: 51839180

FP inductiv	0,753	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	3,00
FP capacitiv	0,217	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	32,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,63935	3,20
Energie electrica activa consumata	kWh	3	2,15682	6,47
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,27
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	7	0,01696	0,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,008	72,53695	0,59
Acciza comerciala consumata	MWh	0,008	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,40869	-2,82
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Total energie regularizare	**lei**			**15,30**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	54	54	54	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64	64	64	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Cod autocitire : 0051839184
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716627 86

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	171	155	16			16
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	41	39	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	235	196	39			39

Calcul FP LC cod: 51839184

FP inductiv	0,992	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,380	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	31,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	62	0,63935	39,64
Energie electrica activa consumata	kWh	55	2,15682	118,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-24	0,63935	-15,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-15	2,15682	-32,35
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	25	0,09240	2,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	100	0,01696	1,69
Contributie cogenerare consumata	kWh	17	0,00333	0,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	-39	0,01696	-0,66
Certificate Verzi consumate	MWh	0,117	72,53695	8,48
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,039	72,53695	-2,84
Acciza comerciala consumata	MWh	0,117	2,71000	0,32
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,039	2,71000	-0,11
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	38	-1,40869	-53,53
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	17	-1,39506	-23,72
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-15	-1,40869	21,13
Total energie regularizare	**lei**			**63,71**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	15.11.2022	14.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 919	1 912	1 912	7
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 416	1 416	1 416	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 15.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	7	2,15682	15,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	7	0,00333	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,007	72,53695	0,51
Acciza comerciala estimata	MWh	0,007	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	7	-1,39506	-9,77
Valoare consum estimat	**lei**			**5,88**

Cod loc de consum (LC) : 0051839188 Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA
d autocitire : 0051839188 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	105	92	13			13
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	52	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	120	87	33			33

Calcul FP LC cod: 51839188

FP inductiv	0,933	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,367	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	27,00

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	12.11.2022	11.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	30	27	27	3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	26	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	3	2,15682	6,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	3	0,00333	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	2	-1,40871	-2,82
Valoare consum estimat	**lei**			**2,49**

Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Cod autocitire : 0051839156
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			15.11.2022	12.08.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	189	126	63			63
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	222	145	77			77
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	113	80	33			33

Calcul FP LC cod: 51839156

FP inductiv	0,633	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	47.00
FP capacitiv	0,886	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	3.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	33	0,63935	21,10
Energie electrica activa consumata	kWh	30	2,15682	64,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	47	0,27720	13,03
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	3	0,09240	0,27
Contributie cogenerare consumata	kWh	53	0,01696	0,90
Contributie cogenerare consumata	kWh	10	0,00333	0,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,063	72,53695	4,57
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,063	2,71000	0,17
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 120	1 120	1 120	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	826	826	826	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	93	75	18			18
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13	12	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	135	111	24			24

Calcul FP LC cod: 51839195

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,600	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	15,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
nergie electrica activa consumata	kWh	10	0,63935	6,40
Energie electrica activa consumata	kWh	8	2,15682	17,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	15	0,27720	4,16
Contributie cogenerare consumata	kWh	15	0,01696	0,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,00333	0,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,018	72,53695	1,31
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,018	2,71000	0,05
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	2	-1,10152	-2,20
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,40871	-1,41
fonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
tal energie regularizare	**lei**			**16,50**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	93	93	93	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13	13	13	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839163
Denumire LC : TSPAU 2 MAGURA
Cod autocitire : 0051839163
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,40871	-1,41
Total energie regularizare	**lei**			**10,65**

Cod loc de consum (LC) : 0051839219
Cod autocitire : 0051839219
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : TSPAU 10 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662760
Serie contor: 13483017
Cod unic: 594010600002098664716627 60
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8	6	2			2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	41	34	7			7

Calcul FP LC cod: 51839219

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,275	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	6,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	1	2,15682	2,16
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	6	0,27720	1,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,002	72,53695	0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Total energie regularizare	**lei**			**3,55**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza comerciala estimata	MWh	0,023	2,71000	0,06
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	10	-1,39506	-13,95
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	13	-1,40871	-18,31
Valoare consum estimat	**lei**			**19,16**

Cod loc de consum (LC) : 0051839192
Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA
Cod autocitire : 0051839192
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482946
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098711871662784
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	102	96	6			6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	87	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	116	81	35			35

Calcul FP LC cod: 51839192

FP inductiv	0,651	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	4,00
FP capacitiv	0,169	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	32,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3	0,63935	1,92
Energie electrica activa consumata	kWh	3	2,15682	6,47
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	4	0,09240	0,36
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	5	0,01696	0,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	72,53695	0,44
Acciza comerciala consumata	MWh	0,006	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,40869	-2,82
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Total energie regularizare	**lei**			**13,94**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482946
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098711871662784
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	102	102	102	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	94	94	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Cod autocitire : 0051839165
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 18.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	12	9	3			3
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	5	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	46	45	1			1

Calcul FP LC cod: 51839198

FP inductiv	0,514	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	4,00
FP capacitiv	0,949	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 18.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,31
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	0,63935	-0,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	4	0,27720	1,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2	0,01696	-0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,003	72,53695	0,22
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,003	2,71000	0,01
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,002	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**2,26**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	13	12	12	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	10	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Cod autocitire : 0051839145
Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Cod autocitire : 0051839202 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662821 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482741 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098756716628 21 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	41	41	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	32	32	0			0

Calcul FP LC cod: 51839202

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,63935	-1,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	2,15682	-2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3	0,01696	-0,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,003	72,53695	-0,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,003	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**-2,30**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662821 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13482741 Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 594010600002098756716628 21 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 12.11.2022	Index citit 11.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	42	41	41	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	33	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Valoare consum estimat	**lei**			**0,83**

Cod loc de consum (LC) : 0051839180 Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA

Cod autocitire : 0051839180 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	8	0,63935	5,12
Energie electrica activa consumata	kWh	8	2,15682	17,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-20	0,63935	-12,78
Energie electrica activa estimata	kWh	-13	2,15682	-28,04
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	31	0,27720	8,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	13	0,01696	0,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,00333	0,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-33	0,01696	-0,56
Certificate Verzi consumate	MWh	0,016	72,53695	1,16
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,033	72,53695	-2,39
Acciza comerciala consumata	MWh	0,016	2,71000	0,04
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,033	2,71000	-0,09
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	5	-1,40869	-7,04
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3	-1,39506	-4,19
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-7	-1,40869	9,86
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-6	-1,10152	6,61
Total energie regularizare	**lei**			**-6,24**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716662786

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	177	171	171	6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	41	41	41	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	6	2,15682	12,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	6	0,00333	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,006	72,53695	0,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,006	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	3	-1,39506	-4,19
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	3	-1,40871	-4,23
Valoare consum estimat	**lei**			**5,00**

Cod loc de consum (LC) : 0051839175 Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Cod autocitire : 0051839175 Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716662758

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			14.11.2022	12.08.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 912	1 795	117			117
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 416	1 334	82			82
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	146	105	41			41

Calcul FP LC cod: 51839175

FP inductiv	0,819	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	25,00
FP capacitiv	0,944	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 14.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	7	0,63935	4,48
Energie electrica activa consumata	kWh	6	2,15682	12,94
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	27	0,27720	7,48
Contributie cogenerare consumata	kWh	11	0,01696	0,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,00333	0,01
Certificate Verzi consumate	MWh	0,013	72,53695	0,95
Acciza comerciala consumata	MWh	0,013	2,71000	0,04
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	4	-1,40869	-5,63
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2	-1,39506	-2,79
Total energie regularizare	**lei**			**17,67**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098732716712 26

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	15.11.2022	14.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	105	105	105	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	57	57	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Cod autocitire : 0051839206
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			11.11.2022	13.08.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	27	27	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	45	45	0			0

Calcul FP LC cod: 51839206

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-6	0,63935	-3,84
Energie electrica activa estimata	kWh	-4	2,15682	-8,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-10	0,01696	-0,17
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,01	72,53695	-0,73
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,01	2,71000	-0,03
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-2	-1,40869	2,82
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-2	-1,10152	2,20
Total energie regularizare	**lei**			**-8,38**

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	17	-1,10152	-18,73
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	8	-1,40871	-11,27
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1	-1,40869	1,41
Total energie regularizare	**lei**			**65,46**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749716627 88

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	189	189	189	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	222	222	222	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716627 63

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 120	766	354			354
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	826	558	268			268
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	91	73	18			18

Calcul FP LC cod: 51839214

FP inductiv	0,797	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	97,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	183	0,63935	117,00
Energie electrica activa consumata	kWh	171	2,15682	368,81
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	97	0,09240	8,96
Contributie cogenerare consumata	kWh	298	0,01696	5,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	56	0,00333	0,19
Certificate Verzi consumate	MWh	0,354	72,53695	25,67
Acciza comerciala consumata	MWh	0,354	2,71000	0,96
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1	-1,39506	-1,40
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	114	-1,10152	-125,57
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	55	-1,40871	-77,48
Total energie regularizare	**lei**			**320,78**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716627 63

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662765
Serie contor: 13519193
Cod unic: 594010600002098831716627 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 12.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9	7	2			2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8	5	3			3
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	64	51	13			13

Calcul FP LC cod: 51839163

FP inductiv	0,555	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	0,152	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	12,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 12.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	0,63935	0,64
Energie electrica activa consumata	kWh	1	2,15682	2,16
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2	0,27720	0,56
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	12	0,27720	3,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	2	0,01696	0,04
Certificate Verzi consumate	MWh	0,002	72,53695	0,14
Acciza comerciala consumata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10
Total energie regularizare	**lei**			**5,77**

Cod loc de consum (LC) : 0051839216
Cod autocitire : 0051839216
Denumire LC : TSPAU 11 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662761
Serie contor: 13483720
Cod unic: 594010600002098671716627 61
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	10	6	4			4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	62	34	28			28

Calcul FP LC cod: 51839216

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,141	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	26,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 16.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2	0,63935	1,28
Energie electrica activa consumata	kWh	2	2,15682	4,32
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	26	0,27720	7,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	3	0,01696	0,06
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,00333	0,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	72,53695	0,28
Acciza comerciala consumata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1	-1,10152	-1,10

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
w.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

7514/13.12.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212610848
Data emiterii: 01.12.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	1 469,40
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.12.2022 - 31.12.2022**	**1 469,40**
Sold anterior neachitat		1 926,61
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.12.2022		**3 396,01**
Baza impozitare TVA		1 234,79
Valoare TVA		234,61
Valoare totala facturata		1 469,40
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**3 396,01**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

10 - 5 262,61 ✓

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	1 926,61
Total factura curenta	1 469,40
Suma de plata la data facturii curente	3 396,01

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	3 396,01

90119251326126108483000039601

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212610848

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 395	1,98509	2 769,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 395	0,00333	4,65
Certificate Verzi estimate	MWh	1,395	72,53695	101,19
Acciza comerciala estimata	MWh	1,395	2,71000	3,78
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 186	-1,22333	-1 450,87
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	209	-0,92419	-193,16
Valoare consum estimat	**lei**			**1 234,79**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax. 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4515/13.12.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212610847
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si tiparirea pres.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	3 232,05
Energie electrica estimata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	-1 305,44
Valoare	**perioada 01.11.2022 - 30.11.2022**	**1 926,61**
Sold anterior neachitat		-6 290,62
Nu inregistrati sume de plata		**-4 364,01**
Baza impozitare TVA		1 619,00
Valoare TVA		307,61
Valoare totala facturata		1 926,61
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**-4 364,01**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	-6 290,62
Total factura curenta	1 926,61
Suma de plata la data facturii curente	-4 364,01

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71594371
Serie contor: 00249130
Cod unic: 594010600001965370715943 71

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.11.2022	Index citit 01.11.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	140 418,459	137 408,237	3 010	184		3 194
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	88 469,139	87 094,686	1 374	1 369		2 743
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 061,971	1 036,61	25			25

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51676407

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	1 151	0
FP <0,65	52	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 194	1,98509	6 340,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 350	1,98509	-2 679,87
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1 151	0,09240	106,35
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	52	0,27720	14,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 194	0,00333	10,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 350	0,00333	-4,50
Certificate Verzi consumate	MWh	3,194	72,53695	231,68
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,35	72,53695	-97,92
Acciza comerciala consumata	MWh	3,194	2,71000	8,66
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,35	2,71000	-3,66
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	2 715	-1,22333	-3 321,34
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	479	-1,40871	-674,77
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1 148	-1,22333	1 404,38
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-202	-1,40871	284,56
Total energie regularizare	**lei**			**1 619,00**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

odata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 ificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iaşi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax. 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4516/13.12.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212612745
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.12.05 16:52:57 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	1 252,48
Valoare	**perioada 01.11.2022 - 30.11.2022**	**1 252,48**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**1 252,48**
Baza impozitare TVA		1 052,50
Valoare TVA		199,98
Valoare totala facturata		1 252,48
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 252,48**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

10

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh: Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 252,48
Suma de plata la data facturii curente	1 252,48

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 252,48

90119251326126127453000012524 8

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.11.2022	Index citit 01.11.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 325,546	5 841,741	484	656		1 140
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	258,878	177,848	81	1 361		1 442
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 768,95	1 660,265	109			109

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	503	0
FP <0,65	388	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 140	1,98509	2 263,00
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	503	0,09240	46,48
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	388	0,27720	107,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 140	0,00333	3,80
Certificate Verzi consumate	MWh	1,14	72,53695	82,69
Acciza comerciala consumata	MWh	1,14	2,71000	3,09
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	819	-1,22333	-1 001,91
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	321	-1,40871	-452,20
Total energie regularizare	**lei**			**1 052,50**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3212459841
Data emiterii: 30.11.2022

COD CLIENT: 90119251

4532/ 13.12.2022

CEZ Vanzare
2022.12.01 16:49:52 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 12.08.2022 - 15.11.2022	21 649,55
Energie electrica estimata *	perioada 12.08.2022 - 31.10.2022	-14 123,52
Energie electrica estimata *	perioada 12.11.2022 - 30.11.2022	3 509,89
Valoare	**perioada 12.08.2022 - 30.11.2022**	**11 035,92**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		**11 035,92**
Baza impozitare TVA		9 273,89
Valoare TVA		1 762,03
Valoare totala facturata		11 035,92
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**11 035,92**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	11 035,92
Suma de plata la data facturii curente	11 035,92

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	11 035,92

90119251326124598413000110359 2

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Cod autocitire : 0050150092
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 592	4 904	3 688			3 688
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	267	221	46			46
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 105	639	466			466

Calcul FP LC cod: 50150092

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,992	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 902	0,63935	1 216,04
Energie electrica activa consumata	kWh	1 786	2,15682	3 852,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 834	0,63935	-1 172,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 160	2,15682	-2 501,91
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 105	0,01696	52,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	583	0,00333	1,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 994	0,01696	-50,78
Certificate Verzi consumate	MWh	3,688	72,53695	267,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,994	72,53695	-217,17
Acciza comerciala consumata	MWh	3,688	2,71000	9,99
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,994	2,71000	-8,11
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	897	-1,40869	-1 263,60
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	434	-1,39506	-605,46
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	306	-1,10152	-337,07
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	149	-1,40871	-209,90
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-897	-1,40869	1 263,60
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-263	-1,10152	289,70
Total energie regularizare	**lei**			**586,96**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.11.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.11.2022	Index citit 15.11.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	9 153	8 592	8 592	561
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	267	267	267	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	561	2,15682	1 209,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	561	0,00333	1,87
Certificate Verzi estimate	MWh	0,561	72,53695	40,69
Acciza comerciala estimata	MWh	0,561	2,71000	1,52

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 217	2,15682	2 624,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 217	0,00333	4,05
Certificate Verzi estimate	MWh	1,217	72,53695	88,28
Acciza comerciala estimata	MWh	1,217	2,71000	3,30
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	782	-1,39506	-1 090,94
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	435	-1,40871	-612,79
Valoare consum estimat	**lei**			**1 016,75**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	84 931	81 105	3 826			3 826
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 430	45 135	295			295
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 281	6 749	532			532

Calcul FP LC cod: 50159424

FP inductiv	0,997	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,990	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 973	0,63935	1 261,43
Energie electrica activa consumata	kWh	1 853	2,15682	3 996,59
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 899	0,63935	-1 214,12
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 208	2,15682	-2 605,44
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 222	0,01696	54,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	604	0,00333	2,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 107	0,01696	-52,70
Certificate Verzi consumate	MWh	3,826	72,53695	277,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,107	72,53695	-225,36
Acciza comerciala consumata	MWh	3,826	2,71000	10,37
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,107	2,71000	-8,41
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	511	-1,40869	-719,84
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	248	-1,39506	-345,98
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	738	-1,10152	-812,92
afonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	356	-1,40871	-501,50
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-511	-1,40869	719,84
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-697	-1,10152	767,76
Total energie regularizare	**lei**			**603,89**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000002731471128267
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	85 504	84 931	84 931	573
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 430	45 430	45 430	0

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	162	2,15682	349,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	162	0,00333	0,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,162	72,53695	11,75
Acciza comerciala estimata	MWh	0,162	2,71000	0,44
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	162	-1,39506	-226,00
Valoare consum estimat	**lei**			**136,13**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 1 1
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	55 931	53 640	2 291			2 291
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	24 547	24 066	481			481

Calcul FP LC cod: 50158013

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,979	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 15.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 181	0,63935	755,07
Energie electrica activa consumata	kWh	1 110	2,15682	2 394,07
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 094	0,63935	-699,44
Energie electrica activa estimata	kWh	-766	2,15682	-1 652,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 929	0,01696	32,72
Contributie cogenerare consumata	kWh	362	0,00333	1,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 860	0,01696	-31,54
Certificate Verzi consumate	MWh	2,291	72,53695	166,18
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,86	72,53695	-134,92
Acciza comerciala consumata	MWh	2,291	2,71000	6,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,86	2,71000	-5,05
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	634	-1,40869	-893,11
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	307	-1,39506	-428,28
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	114	-1,10152	-125,57
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	55	-1,40871	-77,48
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-634	-1,40869	893,11
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-132	-1,10152	145,40
Total energie regularizare	**lei**			**346,46**

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 11
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	12.11.2022	11.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	71 721	71 164	71 164	557
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 12.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	557	2,15682	1 201,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	557	0,00333	1,85
Certificate Verzi estimate	MWh	0,557	72,53695	40,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,557	2,71000	1,51
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	421	-1,39506	-587,32
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	136	-1,40871	-191,58
Valoare consum estimat	**lei**			**466,21**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 tificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	16.11.2022	15.11.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	56 390	55 931	55 931	459
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 16.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	459	2,15682	989,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	459	0,00333	1,53
Certificate Verzi estimate	MWh	0,459	72,53695	33,29
Acciza comerciala estimata	MWh	0,459	2,71000	1,24
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	307	-1,39506	-428,28
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	152	-1,40871	-214,12
Valoare consum estimat	**lei**			**383,64**

Cod loc de consum (LC) : 0051640565 Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150

Cod autocitire : 0051640565 Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023; 22-26.02.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 10-20.02.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71549473 Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00140572 Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 594010600001845924715494 73 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.11.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	71 164	68 397	2 767			2 767
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	35 100	34 652	448			448

Calcul FP LC cod: 51640565

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,987	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 13.08.2022 - 11.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 490	0,63935	952,63
Energie electrica activa consumata	kWh	1 277	2,15682	2 754,26
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 436	0,63935	-918,11
Energie electrica activa estimata	kWh	-908	2,15682	-1 958,39
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 433	0,01696	41,26
Contributie cogenerare consumata	kWh	334	0,00333	1,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 344	0,01696	-39,76
Certificate Verzi consumate	MWh	2,767	72,53695	200,71
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,344	72,53695	-170,02
Acciza comerciala consumata	MWh	2,767	2,71000	7,50
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,344	2,71000	-6,35
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	686	-1,40869	-966,36
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	244	-1,39506	-340,39
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	257	-1,10152	-283,09
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	90	-1,40871	-126,78
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-686	-1,40869	966,36
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-222	-1,10152	244,54
Total energie regularizare	**lei**			**359,12**

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.13.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211188452
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

4283/25.11.2022

CEZ Vanzare
2022.11.01 20:04:43 EET
Craiova
Autentificarea s Autorizarea documentelor electronice s esirilor presa

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 Dir. Ec. Ing. Florea

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	6 423,49
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**6 423,49**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**6 423,49**
Baza impozitare TVA		5 397,89
Valoare TVA		1 025,60
Valoare totala facturata		6 423,49
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**6 423,49**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

13 064,88
~~6641,39~~ - 10

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare: Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	6 423,49
Suma de plata la data facturii curente	6 423,49

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	6 423,49

90119251326111884523000064349

Cod loc de consum (LC) : 0051640565
Cod autocitire : 0051640565
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1150
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71549473
Serie contor: 00140572
Cod unic: 594010600001845924715494 73

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	70 741	69 833	68 397	908
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	67	67	67	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	908	2,15682	1 958,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	908	0,01696	15,40
Certificate Verzi estimate	MWh	0,908	72,53695	65,86
Acciza comerciala estimata	MWh	0,908	2,71000	2,46
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	686	-1,40869	-966,36
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	222	-1,10152	-244,54
Valoare consum estimat	**lei**			**831,21**

Cod loc de consum (LC) : 0050159424
Cod autocitire : 0050159424
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 907
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128267
Serie contor: 00148343
Cod unic: 594010600000027314711282 67

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R216
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	84 212	83 004	81 105	1 208
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 135	45 135	45 135	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 208	2,15682	2 605,44
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 208	0,01696	20,49
Certificate Verzi estimate	MWh	1,208	72,53695	87,62
Acciza comerciala estimata	MWh	1,208	2,71000	3,27
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	511	-1,40869	-719,84
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	697	-1,10152	-767,76
Valoare consum estimat	**lei**			**1 229,22**

Cod loc de consum (LC) : 0050159422
Cod autocitire : 0050159422

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA 820
Adresa LC : GURUIENI, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71128259
Serie contor: 00205615
Cod unic: 594010600000027307711282 59

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	90 584	89 002	86 717	1 582
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 688	3 688	3 688	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 582	2,15682	3 412,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 582	0,01696	26,83
Certificate Verzi estimate	MWh	1,582	72,53695	114,75
Acciza comerciala estimata	MWh	1,582	2,71000	4,29
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 275	-1,40869	-1 796,08
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	307	-1,10152	-338,17
Valoare consum estimat	**lei**			**1 423,71**

Cod loc de consum (LC) : 0050151537
Cod autocitire : 0050151537
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Denumire LC : IL. PUBLIC GURUIENI PTA 1151
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71107828
Serie contor: 13917788
Cod unic: 594010600000010255711078 28

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 867	7 660	7 363	207
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4	4	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	207	2,15682	446,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	207	0,01696	3,51
Certificate Verzi estimate	MWh	0,207	72,53695	15,02
Acciza comerciala estimata	MWh	0,207	2,71000	0,56
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	207	-1,40869	-291,60
Valoare consum estimat	**lei**			**173,95**

Cod loc de consum (LC) : 0050150092
Cod autocitire : 0050150092
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Denumire LC : IL PUBLIC PTA 1500
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71104365
Serie contor: 00254899
Cod unic: 594010600000007408711043 65
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 898	6 738	4 904	1 160
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	221	221	221	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 160	2,15682	2 501,91
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 160	0,01696	19,67
Certificate Verzi estimate	MWh	1,16	72,53695	84,14
Acciza comerciala estimata	MWh	1,16	2,71000	3,14
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	897	-1,40869	-1 263,60
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	263	-1,10152	-289,70
Valoare consum estimat	**lei**			**1 055,56**

Cod loc de consum (LC) : 0050158013
Denumire LC : IL.PUBLIC.PTA 1215
Cod autocitire : 0050158013
Adresa LC : MAGURA, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71550411
Serie contor: 00153967
Cod unic: 594010600000024276715504 11
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	55 500	54 734	53 640	766
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	513	513	513	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

)enumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	766	2,15682	1 652,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	766	0,01696	12,99
Certificate Verzi estimate	MWh	0,766	72,53695	55,56
Acciza comerciala estimata	MWh	0,766	2,71000	2,08
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	634	-1,40869	-893,11
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	132	-1,10152	-145,40
Valoare consum estimat	**lei**			**684,24**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1 Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str Calea Severinului nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4290/25.11.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211182531
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022 [illegible] 01 20:04:43 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice se asigura cu Oberta

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert. J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 Ore: Inst. Florea

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	109,63
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**109,63**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**109,63**
Baza impozitare TVA		92,13
Valoare TVA		17,50
Valoare totala facturata		109,63
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**109,63**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

20

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	109,63
Suma de plata la data facturii curente	109,63

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	109,63

90119251326111825313000010963

Cod loc de consum (LC) : 0051839184
Cod autocitire : 0051839184
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 6 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662786
Serie contor: 13602202
Cod unic: 594010600002098725716627 86
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	188	175	155	13
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39	39	39	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	13	2,15682	28,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	13	0,01696	0,22
Certificate Verzi estimate	MWh	0,013	72,53695	0,94
Acciza comerciala estimata	MWh	0,013	2,71000	0,04
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	7	-1,40869	-9,86
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	6	-1,10152	-6,61
Valoare consum estimat	**lei**			**12,77**

Cod loc de consum (LC) : 0051839180
Cod autocitire : 0051839180
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 7 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662756
Serie contor: 13519102
Cod unic: 594010600002098633716627 56
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	46	46	46	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	57	57	57	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839175
Cod autocitire : 0051839175
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 8 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662758
Serie contor: 13483533
Cod unic: 594010600002098640716627 58
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 834	1 819	1 795	15

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 334	1 334	1 334	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	15	2,15682	32,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	15	0,01696	0,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,015	72,53695	1,09
Acciza comerciala estimata	MWh	0,015	2,71000	0,0
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	15	-1,40869	-21
Valoare consum estimat	**lei**			**12,80**

Cod loc de consum (LC) : 0051839171
Denumire LC : TSPAU 9 MAGURA
Cod autocitire : 0051839171
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662759
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482819
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098657716627 59
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	461	411	330	50
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	223	223	223	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	50	2,15682	107,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	50	0,01696	0,85
Certificate Verzi estimate	MWh	0,05	72,53695	3,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,05	2,71000	0,14
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	22	-1,40869	-30,99
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	28	-1,10152	-30,84
Valoare consum estimat	**lei**			**50,63**

Cod loc de consum (LC) : 0051839165
Denumire LC : TSPAU 1 MAGURA
Cod autocitire : 0051839165
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662783
Nivel de tensiune PM: JT
Serie contor: 13482809
Tip contor: A1P0R23
Cod unic: 594010600002098701716627 83
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	163	161	159	2

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	110	110	110	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2	2,15682	4,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	2	0,01696	0,03
Certificate Verzi estimate	MWh	0,002	72,53695	0,15
Acciza comerciala estimata	MWh	0,002	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	2	-1,40869	-2,82
Valoare consum estimat	**lei**			**1,68**

Cod loc de consum (LC) : 0051839145
Cod autocitire : 0051839145
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 17 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662828
Serie contor: 13600912
Cod unic: 594010600002099180 71662828
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	108	101	89	7
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	23	23	23	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	7	2,15682	15,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	7	0,01696	0,12
Certificate Verzi estimate	MWh	0,007	72,53695	0,51
Acciza comerciala estimata	MWh	0,007	2,71000	0,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	3	-1,40869	-4,23
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	4	-1,10152	-4,41
Valoare consum estimat	**lei**			**7,11**

Cod loc de consum (LC) : 0051839156
Cod autocitire : 0051839156
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 3 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662788
Serie contor: 13483847
Cod unic: 594010600002098749 71662788
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	129	128	126	1

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	145	145	145	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,40869	-1
Valoare consum estimat	**lei**			**0,84**

Cod loc de consum (LC) : 0051839195
Denumire LC : TSPAU 16 MAGURA
Cod autocitire : 0051839195
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662826
Serie contor: 13483906
Cod unic: 594010600002099173716628 26
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	78	77	75	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12	12	12	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Valoare consum estimat	**lei**			**0,84**

Cod loc de consum (LC) : 0051839214
Denumire LC : TSPAU 12 MAGURA
Cod autocitire : 0051839214
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662763
Serie contor: 13483077
Cod unic: 594010600002098688716627 63
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	766	766	766	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	558	558	558	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839206
Cod autocitire : 0051839206
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 13 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662764
Serie contor: 13483362
Cod unic: 594010600002098695716627 64
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	37	33	27	4
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	26	26	26	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	4	2,15682	8,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	4	0,01696	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,004	72,53695	0,29
Acciza comerciala estimata	MWh	0,004	2,71000	0,01
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	2	-1,40869	-2,82
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	2	-1,10152	-2,20
Valoare consum estimat	**lei**			**3,98**

Cod loc de consum (LC) : 0051839202
Cod autocitire : 0051839202
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022
Denumire LC : TSPAU 14 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662821
Serie contor: 13482741
Cod unic: 594010600002098756716628 21
Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44	43	41	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33	33	33	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT
Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Valoare consum estimat	**lei**			**0,84**

Cod loc de consum (LC) : 0051839198
Cod autocitire : 0051839198
Denumire LC : TSPAU 15 MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662822
Serie contor: 13483232
Cod unic: 594010600002099166716628 22

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	17.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	11	10	9	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5	5	5	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	2,15682	2,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,01696	0,02
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,001	2,71000	0,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1	-1,40869	-1,41
Valoare consum estimat	**lei**			**0,84**

Cod loc de consum (LC) : 0051839192

Denumire LC : TSPAU 4 MAGURA

Cod autocitire : 0051839192

Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71662784
Serie contor: 13482946
Cod unic: 594010600002098 71871662784

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-GSM-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	96	96	96	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	87	87	87	0

Cod loc de consum (LC) : 0051839188

Denumire LC : TSPAU 5 MAGURA

Cod autocitire : 0051839188

Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71671226
Serie contor: 13600973
Cod unic: 594010600002098 73271671226

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R23
CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	01.10.2022	11.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	92	92	92	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	52	52	52	0

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022 .Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bioescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/gf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1. Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bucinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4272/25.11.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211480727
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.11.05 17:16:12 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	3 970,45
Valoare	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**3 970,45**
Sold anterior neachitat		-6 290,62
Nu inregistrati sume de plata		**-2 320,17**
Baza impozitare TVA		3 336,51
Valoare TVA		633,94
Valoare totala facturata		3 970,45
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**-2 320,17**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord, ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	-6 290,62
Total factura curenta	3 970,45
Suma de plata la data facturii curente	-2 320,17

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.11-06.12.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71594371
Serie contor: 00249130
Cod unic: 594010600001965370715943 71

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 31.10.2022	Index citit 01.10.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	137 408,237	133 927,989	3 480	192		3 672
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	87 094,686	84 940,308	2 154	1 418		3 572
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 036,61	1 015,022	22			22

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51676407

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	1 749	0
FP <0,65	53	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 672	1,98509	7 289,25
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	1 749	0,09240	161,61
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	53	0,27720	14,69
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 672	0,01696	62,28
Certificate Verzi consumate	MWh	3,672	72,53695	266,36
Acciza comerciala consumata	MWh	3,672	2,71000	9,95
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	3 122	-1,23696	-3 861,79
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	550	-1,10152	-605,84
Total energie regularizare	**lei**			**3 336,51**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 * *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 * *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 * *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 * *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 * *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 * *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
* * Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
ww.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4291/25.11.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211480728
Data emiterii: 01.11.2022

COD CLIENT: 90119251

4

CEZ Vanzare
2022.11.05 17:16:12 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

25.11.2022 - Exp. Inf. - Florentina

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	1 305,44
VALOARE ESTIMAT	**perioada 01.11.2022 - 30.11.2022**	**1 305,44**
Sold anterior neachitat		3 970,45
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 01.12.2022		**5 275,89**
Baza impozitare TVA		1 097,01
Valoare TVA		208,43
Valoare totala facturata		1 305,44
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**5 275,89**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	3 970,45
Total factura curenta	1 305,44
Suma de plata la data facturii curente	5 275,89

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	5 275,89

90119251326114807283000052758 9

Cod loc de consum (LC) : 0051676407

Denumire LC : ALIMENTARE APA
Adresa LC : GURUIENI, 1, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.11-06.12.2022
PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	**UM**	**Cantitate**	**Pret unitar fara TVA (lei)**	**Valoare fara TVA (lei)**
Energie electrica activa estimata	kWh	1 350	1,98509	2 679,87
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 350	0,00333	4,50
Certificate Verzi estimate	MWh	1,35	72,53695	97,92
Acciza comerciala estimata	MWh	1,35	2,71000	3,66
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 148	-1,22333	-1 404,38
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	202	-1,40871	-284,56
Valoare consum estimat	**lei**			**1 097,01**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientii final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
RC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
Ramnicu ea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor. nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V. 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iași, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
ww.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

4293/25.11.2022

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3211475925
Data emiterii: 31.10.2022

COD CLIENT: 90119251

CEZ Vanzare
2022.11.05 17:16:12 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.
Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7190
Destinatar: COMUNA MAGURA
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
Judet Teleorman, cod postal 147190

25.11.2022 Inspectia Fiscala

CLIENT: COMUNA MAGURA

CIF/CNP : 4652775
Nr. Ord. Reg. Comert.: 4652775
Loc.: MAGURA (MAGURA TR)
Str.: MAGURA
nr. FN1
Judet Teleorman, cod postal 147190
Banca: TREZORERIE ALEXANDRIA
Numar Cont: RO62TREZ24A510103200103X

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.10.2022 - 31.10.2022	1 255,87
Valoare	**perioada 01.10.2022 - 31.10.2022**	**1 255,87**
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		**1 255,87**
Baza impozitare TVA		1 055,35
Valoare TVA		200,52
Valoare totala facturata		1 255,87
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		**1 255,87**

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!
Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90119251_20220921
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 255,87
Suma de plata la data facturii curente	1 255,87

AVIZ DE PLATA

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90119251	COMUNA MAGURA	1 255,87

90119251326*14759253000012558?

Cod loc de consum (LC) : 0051839151

Denumire LC : STATIE EPURARE MAGURA
Adresa LC : MAGURA, -, MAGURA (TR)

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.11-06.12.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71662939
Serie contor: 00248791
Cod unic: 594010600002099562716629 39

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R213
CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 31.10.2022	Index citit 01.10.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 841,741	5 499,937	342	678		1 020
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	177,848	174,031	4	1 406		1 410
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 660,265	1 561,809	98			98

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51839151

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	432	0
FP <0,65	486	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE 01.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 020	1,98509	2 024,79
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	432	0,09240	39,92
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	486	0,27720	134,72
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 020	0,01696	17,30
Certificate Verzi consumate	MWh	1,02	72,53695	73,99
Acciza comerciala consumata	MWh	1,02	2,71000	2,76
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	846	-1,23696	-1 046,47
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	174	-1,10152	-191,66
Total energie regularizare	**lei**			**1 055,35**

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord:IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh: MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html.

Puteti anunta un deranjament in reteaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la https://portal.anre.ro/.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.
** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

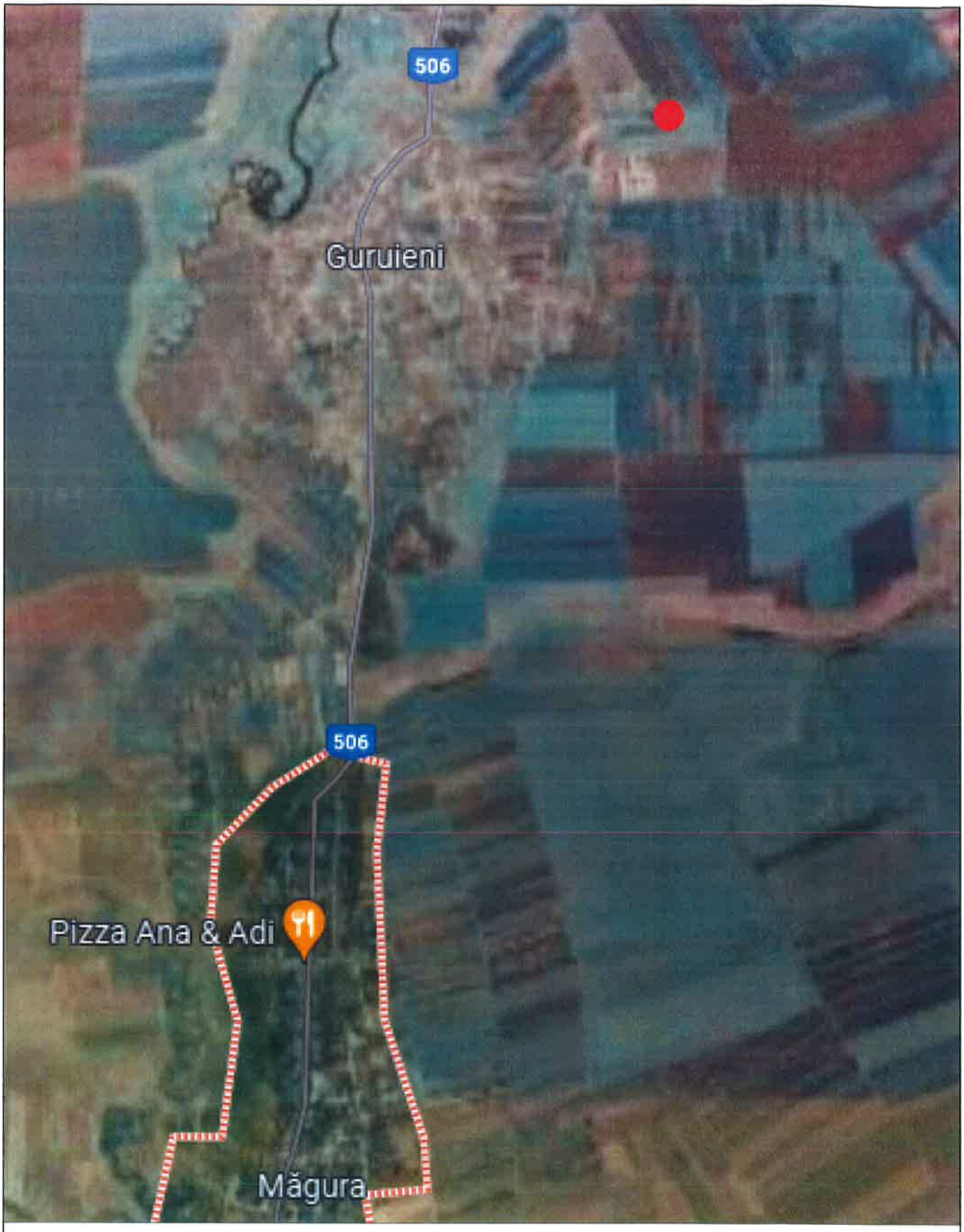
UAT - MAGURA - JUD. TELEORMAN -

				Fiscal year/	001.2022	002.2022	003.2022	004.2022	005.2022	006.2022	007.2022	008.2022	009.2022	010.2022	011.2022	012.2022	Overall Result
loc de consu	denumire	Contract Numbe	Voltage Lev	Rate Categ	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity
50150084	ATELIER SCOALA	3008649271	Low voltage	2B_RX1	85 KWH	23 KWH	26 KWH	25 KWH	82 KWH			0 KWH	0 KWH				93 KWH
51547502	SERVICII MEDICALE FARMACIE	3008672100	Low voltage	2B_RX1	177 KWH	72 KWH	79 KWH	77 KWH	39 KWH	76 KWH	72 KWH	1 KWH	64 KWH	66 KWH	64 KWH	179 KWH	606 KWH
51714635	CAMIN CULTURAL	3008678175	Low voltage	2B_RX1	365 KWH	100 KWH	100 KWH	100 KWH	88 KWH	68 KWH	49 KWH	157 KWH	25 KWH	26 KWH	584 KWH	26 KWH	782 KWH
50158013	IL PUBLIC PTA 1215	3008678332	Low voltage	2B_RX1	1 168 KWH	549 KWH	609 KWH	423 KWH	1 243 KWH	553 KWH	630 KWH	528 KWH	670 KWH	766 KWH	890 KWH	947 KWH	8 976 KWH
50150086	SCOALA DE 8 ANI MAGURA	3008678382	Low voltage	2B_RX1	198 KWH	949 KWH	1 051 KWH	1 017 KWH	1 094 KWH	398 KWH	476 KWH	13 KWH	335 KWH				4 861 KWH
50150088	SCOALA GENERALA 4 ANI	3008678394	Low voltage	2B_RX1	67 KWH	32 KWH	35 KWH	34 KWH	26 KWH	21 KWH	23 KWH	18 KWH	11 KWH				111 KWH
50150090	GRADINITA	3008678410	Low voltage	2B_RX1	1 310 KWH	162 KWH	178 KWH	174 KWH	735 KWH	308 KWH	320 KWH	430 KWH	197 KWH				3 420 KWH
50151534	SCOALA GENERALA GURUIENI	3008678420	Low voltage	2B_RX1	7 KWH	0 KWH	1 KWH	1 KWH	48 KWH	30 KWH	35 KWH	18 KWH	25 KWH				17 KWH
50151545	GRADINITA GURUIENI	3008678427	Low voltage	2B_RX1	157 KWH	59 KWH	65 KWH	63 KWH	70 KWH	39 KWH	37 KWH	65 KWH	18 KWH				47 KWH
50150092	IL PUBLIC PTA 1500	3010748637	Low voltage	2B_RX1	1 896 KWH	1 000 KWH	1 000 KWH	1 000 KWH	1 313 KWH	908 KWH	1 053 KWH	774 KWH	1 123 KWH	1 160 KWH	1 255 KWH	1 160 KWH	13 642 KWH
50150095	SEDIU	3010748640	Low voltage	2B_RX1	596 KWH	400 KWH	400 KWH	400 KWH	304 KWH	401 KWH	426 KWH	335 KWH	423 KWH	437 KWH	689 KWH	437 KWH	5 248 KWH
50150097	CAMIN CULTURAL	3010748643	Low voltage	2B_RX1	76 KWH	150 KWH	150 KWH	150 KWH	37 KWH	102 KWH	110 KWH	285 KWH	110 KWH	114 KWH	322 KWH	114 KWH	1 494 KWH
50151537	IL PUBLIC GURUIENI PTA 1151	3010748646	Low voltage	2B_RX1	2 990 KWH	2 000 KWH	2 000 KWH	2 000 KWH	1 821 KWH	622 KWH	421 KWH	1 856 KWH	178 KWH	207 KWH	5 102 KWH	265 KWH	9 840 KWH
50159422	ILUMINAT PUBLIC PTA 820	3010748650	Low voltage	2B_RX1	3 392 KWH	1 200 KWH	1 200 KWH	1 200 KWH	2 449 KWH	976 KWH	1 206 KWH	1 208 KWH	1 371 KWH	1 582 KWH	1 519 KWH	1 986 KWH	19 289 KWH
50159424	ILUMINAT PUBLIC PTA 907	3010748656	Low voltage	2B_RX1	5 855 KWH	1 241 KWH	1 100 KWH	1 100 KWH	1 376 KWH	1 036 KWH	1 071 KWH	694 KWH	1 164 KWH	1 208 KWH	1 292 KWH	1 154 KWH	6 581 KWH
51640565	IL PUBLIC PTA 1150	3010748688	Low voltage	2B_RX1	1 398 KWH	800 KWH	800 KWH	800 KWH	1 071 KWH	681 KWH	809 KWH	632 KWH	879 KWH	908 KWH	980 KWH	908 KWH	10 666 KWH
51737462	Local vechi Primarie	3010748691	Low voltage	2B_RX1	194 KWH				263 KWH	34 KWH	34 KWH	2 KWH	32 KWH	33 KWH	20 KWH	33 KWH	601 KWH
51737466	Punct sanitar Guruieni	3010748694	Low voltage	2B_RX1	893 KWH				939 KWH	94 KWH	122 KWH	159 KWH	144 KWH	149 KWH	250 KWH	149 KWH	2 081 KWH
51839219	TSPAU 10 MAGURA	3010779277	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				0 KWH			0 KWH			2 KWH		2 KWH
51839214	TSPAU 12 MAGURA	3010779293	Low voltage	2B_RX1	1 KWH				565 KWH		0 KWH	190 KWH	0 KWH	0 KWH	354 KWH	0 KWH	1 110 KWH
51839208	TSPAU 13 MAGURA	3010779301	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				0 KWH		1 KWH	1 KWH	4 KWH	4 KWH	7 KWH	4 KWH	7 KWH
51839202	TSPAU 14 MAGURA	3010779303	Low voltage	2B_RX1	5 KWH				0 KWH		1 KWH	0 KWH	1 KWH	1 KWH	2 KWH	1 KWH	7 KWH
51839198	TSPAU 15 MAGURA	3010779309	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				0 KWH		0 KWH	0 KWH	1 KWH	1 KWH	2 KWH	1 KWH	5 KWH
51839192	TSPAU 4 MAGURA	3010779315	Low voltage	2B_RX1	1 KWH				14 KWH		2 KWH	3 KWH	0 KWH	0 KWH	6 KWH	0 KWH	26 KWH
51839188	TSPAU 5 MAGURA	3010779321	Low voltage	2B_RX1	2 KWH				20 KWH		2 KWH	7 KWH	0 KWH	0 KWH	13 KWH	0 KWH	44 KWH
51839184	TSPAU 6 MAGURA	3010779323	Low voltage	2B_RX1	77 KWH				52 KWH	3 KWH	6 KWH	2 KWH	12 KWH	13 KWH	11 KWH	13 KWH	167 KWH
51839180	TSPAU 7 MAGURA	3010779325	Low voltage	2B_RX1	1 KWH				3 KWH		1 KWH	5 KWH	0 KWH	0 KWH	8 KWH	0 KWH	18 KWH
51839175	TSPAU 8 MAGURA	3010779331	Low voltage	2B_RX1	89 KWH				553 KWH	135 KWH	108 KWH	106 KWH	14 KWH	15 KWH	85 KWH	15 KWH	1 120 KWH
51839171	TSPAU 9 MAGURA	3010779337	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				5 KWH	49 KWH	50 KWH	39 KWH	49 KWH	50 KWH	32 KWH	50 KWH	182 KWH
51839165	TSPAU 1 MAGURA	3010779341	Low voltage	2B_RX1	9 KWH				14 KWH	22 KWH	17 KWH	39 KWH	1 KWH	2 KWH	1 KWH	2 KWH	29 KWH
51839163	TSPAU 2 MAGURA	3010779343	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				1 KWH			0 KWH			2 KWH		3 KWH

51839145	TSPAU 17 MAGURA	3010779347	Low voltage	2B_RX1	41 KWH				34 KWH		0 KWH	9 KWH	7 KWH	7 KWH	7 KWH	7 KWH	98 KWH
51839156	TSPAU 3 MAGURA	3010779349	Low voltage	2B_RX1	4 KWH				39 KWH		1 KWH	46 KWH	1 KWH	1 KWH	60 KWH	1 KWH	153 KWH
51839216	TSPAU 11 MAGURA	3010779368	Low voltage	2B_RX1	0 KWH				0 KWH			0 KWH			4 KWH		4 KWH
51839195	TSPAU 16 MAGURA	3010779373	Low voltage	2B_RX1	5 KWH				12 KWH		1 KWH	25 KWH	1 KWH	1 KWH	15 KWH	1 KWH	61 KWH
51839151	STATIE EPURARE MAGURA	3011087848	Medium voltage	2A_RX1	1 061 KWH	930 KWH	991 KWH	932 KWH	934 KWH	887 KWH	930 KWH	956 KWH	958 KWH	1 020 KWH	1 140 KWH	1 079 KWH	11 818 KWH
51676407	ALIMENTARE APA	3012083606	Medium voltage	2A_RX1										3 672 KWH	3 194 KWH	3 188 KWH	10 054 KWH
51923447	OFICIUL POSTAL	3012198039	Low voltage	2B_RX1												290 KWH	290 KWH
51923445	FARMACIE	3012198046	Low voltage	2B_RX1												290 KWH	290 KWH
		Result			2 930 KWH	9 667 KWH	9 785 KWH	9 496 KWH	10 952 KWH	7 443 KWH	8 014 KWH	7 957 KWH	6 646 KWH	11 443 KWH	17 254 KWH	11 942 KWH	113 529 KWH

PRIMAR,
ATANASE IONESCU.

ROMÂNIA
COMUNA MĂGURA - Județul TELEORMAN



AMPLASAMENT STUDIAT

Proiectant general
S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L
Com. Teiu, Sat Teiu Nr. 256, J03/754/2012 CUI: RO 30281706
Mail: moisedan@yahoo.com

BENEFICIAR : UAT COMUNA MAGURA				Faza: S.F.
Titlu proiect: Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman			Scara 1:2000	Nr. Proiect 407
Proiectant	Ing. Dobre Marian		Data: 2023	Titlu plansa: PLAN INCADRARE IN ZONA
Desenat	Ing. Dobre Marian			Plansa nr.: A 00

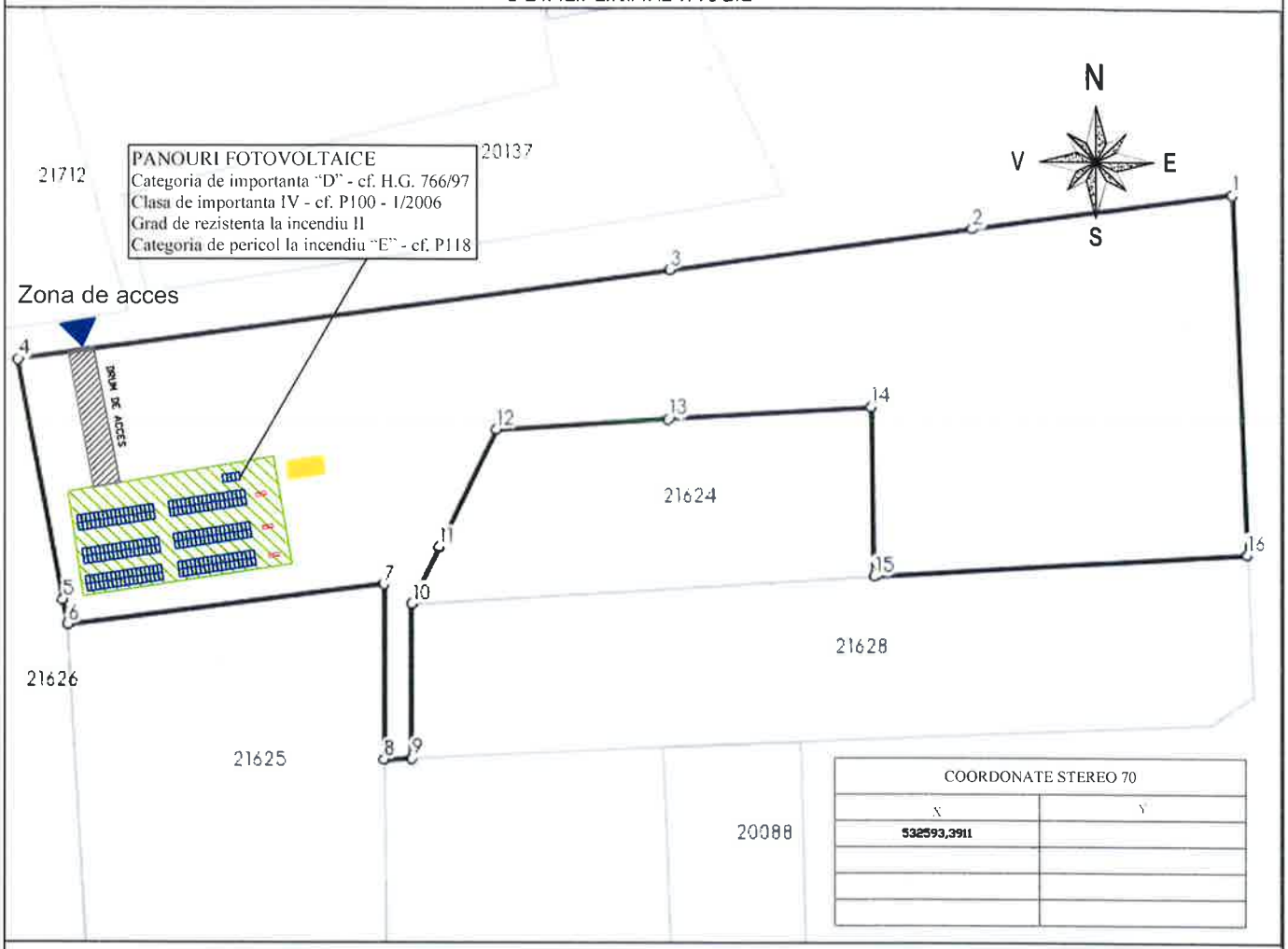
Anexa Nr. 1 La Partea I

eren

Nr cadastral	Suprafaţa (mp)*	Observaţii / Referinţe
21623	21.629	

Suprafaţa este determinată in planul de proiecţie Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



COORDONATE STEREO 70	
X	Y
532593,3911	

ate referitoare la teren

r t	Categorie folosinţă	Intra vilan	Suprafaţa (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observaţii / Referinţe
	curti constructii	DA	9.087	31	340,341	-	
2	arabil	DA	1.395	31	340,341	-	
3	arabil	DA	11.147	-	-	-	

ungime Segmente

Valorile lungimilor segmentelor sunt obţinute din proiecţie în plan.

Punct	Punct	Lungime segment

LEGENDA

- ACCES PRINCIPAL
- STATIE SEPARARE
- PANOURI FV
- DRUM DE ACCES

Proiectant General:
S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L
Com. Teiu, Sat Teiu, Nr. 256; J03/754/2012 CUI: RO 30281706
Mail: moiseidan@yahoo.com

Proiectant	Ing. Dobre Marian	Scara 1:500	
Desenat	Ing. Dobre Marian	Data: 2023	

BENEFICIAR :
UAT COMUNA MAGURA

Faza: S.F.

Titlu proiect:
Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman

Nr. Proiect 407

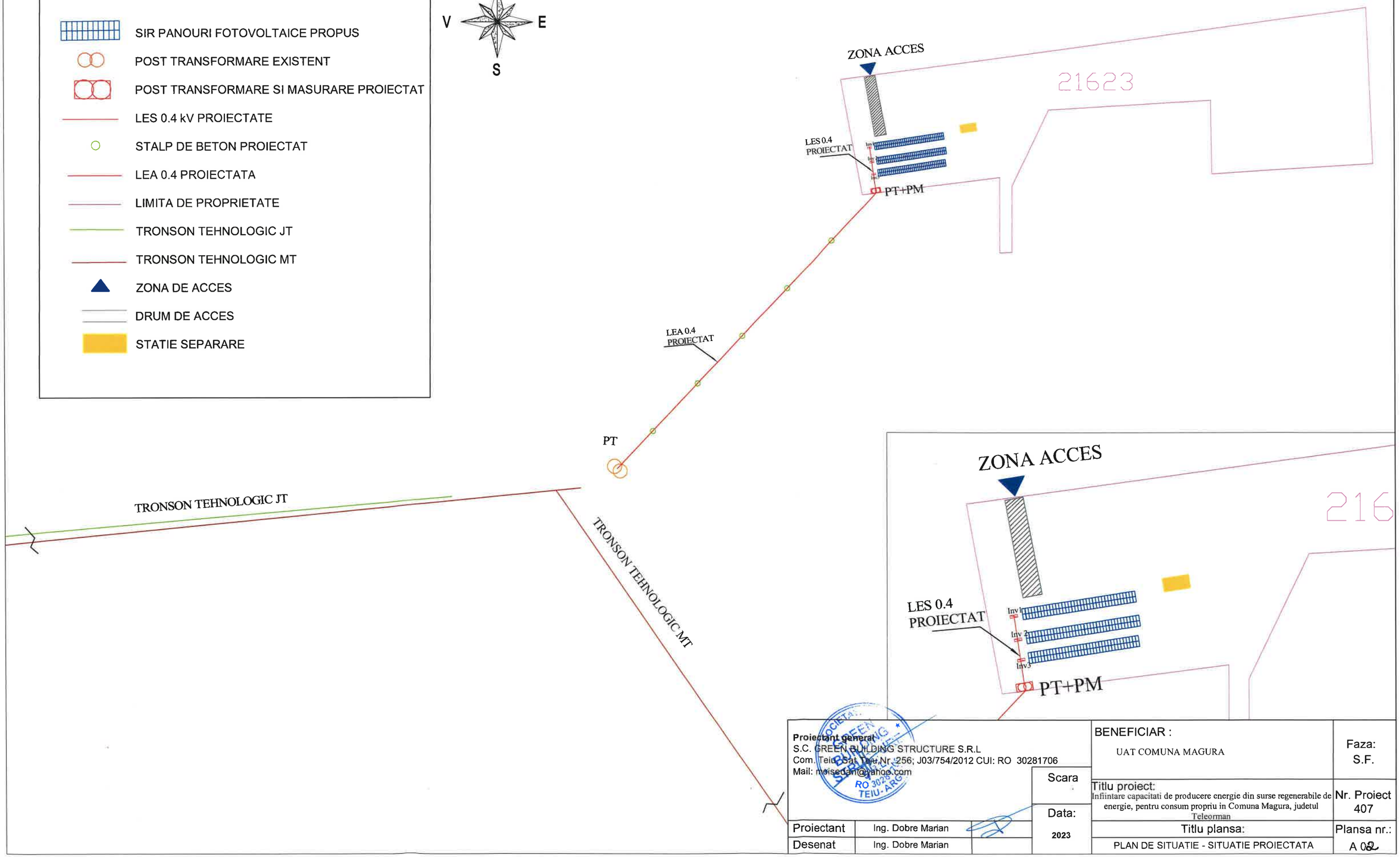
Titlu plansa:
PLAN DE SITUATIE

Plansa nr.: A 01

LEGENDA :

- SIR PANOURI FOTOVOLTAICE PROPUS
- POST TRANSFORMARE EXISTENT
- POST TRANSFORMARE SI MASURARE PROIECTAT
- LES 0.4 kV PROIECTATE
- STALP DE BETON PROIECTAT
- LEA 0.4 PROIECTATA
- LIMITA DE PROPRIETATE
- TRONSON TEHNOLOGIC JT
- TRONSON TEHNOLOGIC MT
- ZONA DE ACCES
- DRUM DE ACCES
- STATIE SEPARARE

N
V E
S



Proiectant general
S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L
Com. Teiu, Sat. Teiu, Nr. 256; J03/754/2012 CUI: RO 30281706
Mail: moisedan@yahoo.com

Proiectant	Ing. Dobre Marian	Scara	
Desenat	Ing. Dobre Marian	Data: 2023	

BENEFICIAR :
UAT COMUNA MAGURA

Faza: S.F.

Titlu proiect:
Infiintare capacitati de producere energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu in Comuna Magura, judetul Teleorman

Nr. Proiect 407

Titlu plansa:
PLAN DE SITUATIE - SITUATIE PROIECTATA

Plansa nr.: A 02