

HOTĂRÂREA NR. 84

privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, a unor suprafețe de teren din domeniul public al comunei Zorleni, în vederea realizării lucrării:
„Alimentare cu energie electrică a obiectivului :Stație de betoane, aparținând SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL, situat în loc.Simila, com. Zorleni, jud. Vaslui - Instalație de utilizare”

Consiliul local al comunei Zorleni, județul Vaslui, întrunit în ședința ordinară din data de 14.11.2024 :

Având în vedere :

-Referatul de aprobare inițiat de Primarul comunei Zorleni la Proiectul de hotărâre privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, a unei suprafețe de teren din domeniul public al satului Simila, comuna Zorleni, în vederea realizării lucrării: „**Alimentare cu energie electrică a obiectivului:Stație de betoane aparținând SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL, situat în loc.Simila, com.Zorleni, jud.Vaslui**-Instalație de utilizare”, pe durata existenței rețelei electrice, înregistrat la nr.15654 din 08.11.2024, Raportul compartimentului de resort înregistrat la nr.15661 din 08.11.2024 și Avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local Zorleni;

- cererea cu numărul de înregistrare la sediul Primăriei Zorleni 15606 / 07.11.2024 a d-nului Cezar Gabriel Scînteie, în calitate de proiectant SC ELECTROINST SCÎNTEIE SRL Bârlad CUI RO18699220;

- Certificatul de urbanism nr. 85/06.11.2024, eliberat de Primăria comunei Zorleni, județul Vaslui, în scopul execuției lucrării : „**Alimentare cu energie electrică a obiectivului: Stație de betoane, situat în loc.Simila, com. Zorleni, jud. Vaslui - instalația de utilizare**”;

În conformitate cu :

Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr.350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismului, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr.24/2000 privind Normele de tehnică legislativă, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, actualizată;

În temeiul prevederilor art. 129, alin.(1), alin.(2), lit.b), alin.(4) , lit.f), art.139 alin.(1), alin. (3), lit.g), coroborat cu art.5, lit.cc) și art. 196 alin (1), lit. a) din Codul administrativ, aprobat prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă atribuirea în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, pe durata existenței rețelei de energie electrică, a suprafeței de teren de 2,40 mp, ce constituie suprafața ocupată definitiv de fundația stâlpilor și a liniei electrice aeriene LEA 20KV în lungime de 7,00m -instalație de utilizare proiectată, aflată pe domeniul public al comunei Zorleni, intravilan, sat Simila, jud. Vaslui, conform Avizului tehnic de racordare nr.1005735528 din 20.08.2024, emis pentru locul de consum 5004236671 întocmit de SC DELGAZ GRID SA- Anexa nr.1 și a documentației nr. 67/2024 și ale planurilor E1 –Plan de încadrare în zonă, E2- Plan de situație – instalația de utilizare (IU)-Anexa nr.2, ce fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă folosința suprafeței de 2,40 mp, pentru realizarea instalațiilor de utilizare pe domeniul public, comuna Zorleni, județul Vaslui, ce constă în executarea unei linii electrice aeriene din cablu OL-AL 3x50/8mm și zona de protecție a acesteia, aferente lucrării: „*Alimentare cu energie electrică a obiectivului: Stație de betoane, situat în loc. Simila, com. Zorleni, jud. Vaslui - instalația de utilizare*” și a dreptului de uz și servitute pe durata existenței instalației electrice.

Art.3. Drepturile de uz, servitute și intervenție asupra domeniului public al UAT ZORLENI prevăzute la art.1, se atribuie, cu titlu gratuit, în exclusivitate pentru scopul pentru care au fost investite prin prezenta hotărâre, în caz contrar, drepturile acordate se reziliază de drept, fără îndeplinirea altor formalități.

Art.4. Prevederile prezentei hotărâri vor fi duse la îndeplinire de primarul comunei, prin compartimentele din aparatul de specialitate.

Art.5. Prezenta hotărâre are caracter normativ și poate fi atacată potrivit prevederilor Legii nr.554/2004, privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Art.6. Prezenta hotărâre se comunică prin intermediul secretarului general al comunei Zorleni, în condițiile și termenul legal, Instituției Prefectului – județul Vaslui, Primarului comunei Zorleni, societății Biagristin Cooperativa Agricolă prin reprezentant, persoanelor și autorităților interesate și se aduce la cunoștință publică prin publicarea în Monitorul Oficial Local al comunei Zorleni de pe pagina de internet www.zorleni.ro.

Zorleni, 14.11.2024

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
CONSILIER,

CONTRASEMNAT PENTRU LEGALITATE,
SECRETAR GENERAL AL UAT,

POPA Mihaela-Loredana

PREZENTA HOTARARE
A FOST ADOPTATA CU UN NUMAR DE
.....12..... VOTURI „PENTRU”
NUMAR CONSILIERI IN FUNCTIE15.....
NUMAR CONSILIERI PREZENTI12.....

ROSCA Vasile

ABTHERI-3

PROCEDURI OBLIGATORII ULTERIOARE ADOPTĂRII HOTĂRÂRII CONSILIULUI LOCAL
AL COMUNEI ZORLENI, JUDEȚUL VASLUI NR. 84 / 2024

Nr. crt.	Operațiuni efectuate	Data ZZ/LL/AN	Semnătura persoanei responsabile să efectueze procedura
0	1	2	3
1	Adoptarea hotărârii ¹⁾	14.11.2024	9/
2	Comunicarea către primarul comunei ²⁾	28.11.2024	
3	Comunicarea către prefectul județului ³⁾	28.11.2024	
4	Aducerea la cunoștință publică ⁴⁺⁵⁾	28.11.2024	
5	Comunicarea, numai în cazul celei cu caracter individual ⁴⁺⁵⁾	28.11.2024	
6	Hotărârea devine obligatorie ⁶⁾ sau produce efecte juridice ⁷⁾ , după caz	28.11.2024	

Extrase din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ:

- ¹⁾ art. 139 alin. (1): „În exercitarea atribuțiilor ce îi revin, consiliul local adoptă hotărâri, cu majoritate absolută sau simplă, după caz.”;
- ²⁾ art. 197 alin. (2): „Hotărârile consiliului local se comunică primarului.”;
- ³⁾ art. 197 alin. (1), adaptat: Secretarul general al comunei comunică hotărârile consiliului local al prefectului în cel mult 10 zile lucrătoare de la data adoptării...;
- ⁴⁾ art. 197 alin. (4): Hotărârile ... se aduc la cunoștința publică și se comunică, în condițiile legii, prin grija secretarului general al
- ⁵⁾ art. 199 alin. (1): „Comunicarea hotărârilor cu caracter individual către persoanele cărora li se adresează se face în cel mult 5 zile de la data comunicării oficiale către prefect.”;
- ⁶⁾ art. 198 alin. (1): „Hotărârile ... cu caracter normativ devin obligatorii de la data aducerii lor la cunoștință publică.”;
- ⁷⁾ art. 199 alin. (2): „Hotărârile ... cu caracter individual produc efecte juridice de la data comunicării către persoanele cărora li se adresează

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005735528 din data
20.08.2024DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tirgu Mures
delgaz.ro

Date client		SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL SRL		RO18929451	
Denumire societate				CUI	
737638	SIMILA	Vaslui			
Cod postal	Localitatea	Județul			
SIMILA					
Strada	Numar	Bloc/Scara	Etaj	Ap.	
0766715391	frenautouniversal@yahoo.com				
Telefon	Fax	Adresă e-mail			
J37/515/2006		RO18929451			
Nr. inregistrare la Reg. Comerțului	Atribut fiscal	Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)		In calitate de	

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1005701260 din data 09.07.2024 având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL SRL și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 08.08.2024 în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a **locului de consum permanent**.

STATIE BETOANE

Denumire loc de consum			
Denumire loc de consum			
ZORLENI	Vaslui		
Municipiul/orasul/comuna	Județul		
SIMILA			737638
Localitatea	Sectorul	Cod postal	
SIMILA			
Strada	Numar	Bloc/Scara	
Etaj	Ap.	nr. cadastral	

în condițiile menționate în continuare.

Consiliul director
Volker Raffel
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoiu
(Adj.)Sediul Central: Tirgu Mures
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEIDep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate VS
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7
Județul: VasluiIOAN FANDEL
T 0730/170165
F

1005735528

Număr aviz
20.08.2024Eliberat la data
5004236671Loc de consum
EMO4313606

POD

Număr interfață

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la data	Evoluția puterii aprobate					Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)								300.00
(kW)								255.00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)								
(kW)								

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecure	Stâlp/firidă
BIRL	BIRL22	SMLA20	A001	

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1005701260:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V la st. nr.7 BIS Der. 20 kV Pompe Apa Rau Barlad, la aprox. 14 m fata de st.nr.7 respectiv 54 m fata de st.nr.8

(capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): nu este cazul

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Executia unui racord aerian 20 kV , format din LEA 20 kV, L= 7 m, cu pct. de racordare de la stalp nr.7 BIS al Der. 20 kV Pompe Apa Rau Barlad (Ax Murgeni) prin: -montare stalp tip SC 15014 prevazut cu PP Rd mai mica sau egala cu 10 ohm, amplasat indeschiderea LEA 20 kV dintre stalpii nr.7 si nr.8 ai Der.20 kV Pompe Apa Rau Barlad la aprox. 14 mfata de st.nr.7 respectiv 54 m fata de st.nr.8; -montare stalp nr.1 tip SC15014 prevazut cu STEPno 24 kV; DSA si PP Rd mai mica sau egala cu 4ohm, amplasat la 7 m fata de stalp nr.7 BIS al Der. 20 kV Pompe Apa Rau Barlad; -montarea unei LEA 20 kV cu conductoare OL-Al 3x70/12 mm2 in lungime de 7 m de la stalpul nr.7BIS al Der. 20 kV Pompe apa Rau Barlad pana la st. nr.1 al rac 20 kV proiectat.; Se vor inscripiona toate instalatiile la care se executa lucrari, in conformitate cu IP-SSM 33 Semnalizarea de securitate si/sau sanatare a instalatiilor electrice ;

Instalația electrică de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: nu este cazul

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: nu este cazul

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V, la/în/pe in CAM 20 KV (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masurare format din: contor electronic trifazat multitarifde energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, cu clasa de precizie 0,5 sau C, montaj indirect, Ib=5A, Un=3x57,7V sau gama extinsa si acoperitoare, si din: 3transformatoare de masurare pentru curent de MT cu doua infasurari secundare pentru masurarecu raport de 10/5/5A, clasa de precizie 0,5 si 3 transformatoare de masurare pentru tensiune de MTcu doua infasurari secundare pentru masurare cu raport 20/#3/0,1/#3/0,1kV, clasa de precizie 0,5.Grupul de



masurare va fi montat în CMA 20 kV, amplasat pe stalp nr.2 rac 20 kV, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii împotriva intervențiilor neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V, la:

bornele dinspre consumator ale separatorului tripolar de exterior 20 kV,
montat la stalpul nr. 1 al Rac.20 kV proiectat (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare NU ESTE CAZUL

b) punctul de delimitare a instalațiilor; se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj: nu este cazul

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: nu este cazul

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare: nu este cazul

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: nu este cazul

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

(numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 61500.90 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 190.40 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este - **nu este cazul**.

(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, 0,00 lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție



financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: nu este cazul, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3[^]5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.



11. (1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **NU ESTE CAZUL** secunde.
- (3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro
14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/ sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt:
- Elementele care intervin în calculul pierderilor: -dp: LEA 20 kV OL-Al 3x50/8 mmp, lungime 7 m
17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa



finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1[^]) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/ autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):
nu este cazul

Lucrări instalație utilizare

În aval de punctul de delimitare, instalația de utilizare va fi adaptată puterii solicitate și se va realiza conform normativelor în vigoare. Instalația de utilizare va fi realizată de către un operator atestat ANRE în baza unui proiect tehnic. Proiectul tehnic, verificat de verificator atestat ANRE, va face parte din dosarul instalației de utilizare. Executia unei LEA 20 kV cu conductoare OL-Al 3x50/8 mm² în lungime de 7 m de la stălpul nr.1 rac 20 kV proiectat până la stălpul nr.2 al rac 20 kV proiectat, stălp echipat cu: -CAM 20 kV (3xTT 20 kV/#3/100/#3/100/#3 kV + 3xTC 10/5/5 A); -CTE 20 kV și descarcatori 20 kV ZnO -cutie de masură; -priza de pământ Rd mai mică sau egală cu 1 ohm. Executie LES 20 kV cu cablu NA2XS(FL)2Y în lungime de 150 m de la st.nr.2 până la st.nr.3 proiectat tip SC 15014 al rac.20 kV, stălp prevăzut cu CTE 20 kV și descarcatori 20 kV ZnO, CIT140, PP Rd 1 ohm; Executie LEA 20 kV conductoare OL-Al 3x50/8 mm² în lungime de 7 m de la stălpul nr.3 rac 20 kV proiectat până la stălpul nr.4 proiectat, tip SC 15014, al rac 20 kV proiectat la care se va amplasa PT echipat cu trafo 400 kVA

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.



X

Semnătura, șampilă



Ing. Mutrescu Dan

Expert Racordare Retea Electr.

X

Semnătura

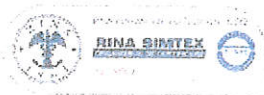
Ing. Rotariu Constantin

Coord. Echipa Racord. Reț. El.





S.C. ELECTROINST SCINTEIE S.R.L. Bârlad
Str.Primăverii nr.8,Bl.C1,Sc.9,Ap.10,tel / fax: 0235-427895,mob.0722-264835
Reg.Com.nr. J37/312/2006; CUI:18699220; Atrib.fiscal: RO
IBAN: RO31RNCB0260051605470001 BCR Bârlad
IBAN: RO15TREZ6575069XXX002658 TREZORERIA BARLAD



S.C. ELECTROINST SCINTEIE S.R.L.
INTRARE Nr. 80
IESIRE
ZIUA 05 LUNA 11 ANUL 2024

ROMANIA
JUDEȚUL VASLUI
PRIMĂRIA COMUNEI ZORLENI
Compartiment Urbanism și
Amenajarea Teritoriului
Nr. 15606
Ziua 07 luna 11 anul 2024

Anexa nr. 2 la HCL ZORLENI
nr. 84/14.11.2024

Catre PRIMARIA COMUNEI ZORLENI,

Va solicitam propunerea in prima sedinta de CL al COMUNEI ZORLENI a lucrarii ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA STATIE DE BETOANE SITUATA IN LOC SIMILA, COM ZORLENI, JUD VASLUI – INSTALATIE DE UTILIZARE a obiectivului STATIE DE BETOANE apartinand SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL.

Cu Stima,

Ing.Cezar-Gabriel Scinteie

T/F:0235 427 895

M: 0722 264 835

e-mail:electroinstscinteie@gmail.com



MEMORIU TEHNIC

1. DATE GENERALE

- 1.1. **Denumirea lucrării:** ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA STATIE BETOANE SITUATA ÎN LOC. SIIMILA, COM. ZORLENI, JUD. VASLUI, beneficiar SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL
- 1.2. **Amplasamentul obiectivelor:** LOC. SIIMILA, COM. ZORLENI, JUD. VASLUI
- 1.3. **Autoritate contractantă:** SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL
- 1.4. **Beneficiarul investiției:** SC FRENAUTO UNIVERSAL SRL
- 1.5. **Elaborator:** SC ELECTROINST SCIINTEIE SRL Bârlad, str. Primaverii nr. 8, bl. C1, sc. 9, ap. 10, tel. / fax: 0235/427895, mob. 0722/264835, jud. Vaslui, email electroinstsciinteie@gmail.com, CUI 18699220, NRC J37/312/2006
- 1.6. **Elemente care stau la baza elaborării documentatiei:**
 - contract de prestări servicii de proiectare;
 - linii directe DELGAZ GRID SA, privind dezvoltarea rețelelor de distribuție a energiei electrice;
 - prescripții energetice, reglementări și legislația în vigoare.

2. ELEMENTE CARE STAU LA BAZA ELABORĂRII DOCUMENTAȚIEI

2.1. Analiza condițiilor impuse de normative

În conformitate cu prevederile:

- ordinului ANRE 239/2019 – Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, modificată și completată prin ordinele ANRE 225/2020 și 106/2023;
- normativelor:
 - PE 106/2003 – Normativ pentru proiectarea și execuția liniilor electrice de joasă tensiune;
- fișelor tehnologice:
 - 2.2. Lj-FT47/2010 – Executarea LEA joasă tensiune;
 - 3.2. FT 38-83 – Revizia tehnică LEA

3.2. Condiții climato-meteorologice pentru echipamentul instalațiilor electrice

Din punct de vedere al condițiilor meteorologice (conform SR EN 50341-2-24:2019), instalațiile electrice sunt amplasate în zona meteorologică C, cu următoarele caracteristici:

- viteza vântului de bază: $v_{b,0} = 35,1 \div 40$ m/s;
- zona 4: grosimea max. ale depunerilor de chiciură pe conductoarele LEA : $25,1 \div 30$ mm;
- zona b: viteza vântului simultan cu chiciură: $v_{b,0_ch} = 15,1 \div 20$ m/s;
- categoria de teren: III - zonă acoperită regulat de vegetație sau clădiri sau cu obstacole izolate cu o distanță de separe de maximum 20 de ori înălțimea obstacolelor (precum sate, terenuri suburbane, păduri permanente);
- altitudinea ≤ 800 m;
- densitatea aerului: 1.225 kg/m^3
- densitatea choiciurii: $0,75 \text{ daN/dm}^3$
- coeficient aerodinamic pentru conductor fara chiciura =1,1

Din punct de vedere al indicelui cronokeraunic instalațiile sunt amplasate în zona C (70 - 99 ore /an).

3.3. Caracteristicile de protecție antiseismică ale instalațiilor electrice

Din punct de vedere seismic, conform Codului P100-1/2013 cu harti de zonare seismica, hazardul seismic este descris de valoarea de vârf a accelerației orizontale a terenului a_g , determinata pentru intervalul mediu de recurenta de referinta (IMR) corespunzator starii limita ultime si de perioada de control (colt) T_c a spectrului de raspuns exprimata în secunde.

- valoare de vârf ale accelerației terenului $a_g = 0,25$ g;
- perioada de control (colt), $TC = 0,7$ s;

Din punct de vedere al efectelor probabile ale unor cutremure caracteristice aceluși amplasment, în conformitate cu "Norma Tehnica privind delimitarea zonelor de protecție si de siguranta aferente capacităților

energetice" aprobată cu Ord. 239/2019 al ANRE, se încadrează în clasa Rs IV - corespunde construcțiilor la care răspunsul seismic așteptat este similar celui corespunzător construcțiilor noi, proiectate pe baza prescripțiilor în vigoare;

În conformitate cu :

- H.G.766/1997 - Regulamentul privind stabilirea categoriei de importanță a construcțiilor, pentru liniile de distribuție de medie și joasă tensiune :
 - categoria de importanță este "D" – construcții de importanță redusă;
 - clasa de importanță "IV" (conform P100 - 1/2013).
- categoria de pericol la incendiu : "D" (conform tabel 2.1.5 P118/1999);
- gradul de rezistență la foc : "II" (conform tabel 2.1.9 P118 - 99);

3.4. Gradul de poluare al instalațiilor electrice

În conformitate cu NTE 001/03/2000 "Normativ pentru alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor", instalațiile electrice analizate sunt amplasate în zona cu nivelul de poluare II.

3. SOLUȚII FEZABILE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

3.1. Terminologie și abrevieri

<i>Linie aeriană de energie electrică</i>	denumită prescurtat linie electrică aeriană (LEA): instalație montată în aer liber, care servește la distribuția energiei electrice și constituie un ansamblu format din stâlpi, fundații ale acestora și instalații de legare la pământ, conductoare neizolate sau izolate, izolatoare, cleme, armături, console, ancore și alte accesorii.
<i>Linie electrică aeriană de joasă tensiune</i>	linie electrică aeriană (LEA jt) cu tensiunea nominală până la 1000 V (inclusiv) c.a., respectiv cu tensiunea nominală până la 1500 V (inclusiv) c.c.
<i>Stâlp LEA</i>	construcție din metal, beton armat sau alte materiale care susțin echipamentul LEA
	deasupra solului.
<i>Ancoră</i>	element constructiv de consolidare a stâlpilor pe anumite direcții, pentru preluarea eforturilor datorate tracțiunilor din conductoarele LEA.
<i>Echipament LEA</i>	ansamblu de conductoare, izolatoare, cleme, console și armături, montate pe stâlpi LEA și alt echipament electric.
<i>Deschidere LEA</i>	distanța măsurată pe orizontală între două puncte de susținere consecutive ale conductoarelor unei linii aeriene de energie electrică, fiind stabilită prin calcule tehnicoeconomice și alte criterii (estetică urbană, concepție arhitecturală, etc.).
<i>Denivelare</i>	distanță măsurată pe verticală între punctele de prindere ale conductorului la doi stâlpi consecutivi.
<i>Aliniament</i>	Porțiune de linie electrică aeriană compusă dintr-una sau mai multe deschideri, în care linia își menține direcția.
<i>Panou de întindere</i>	Porțiune de linie compusă dintr-una sau mai multe deschideri, cuprinsă între doi stâlpi de întindere consecutivi.
<i>Apropiere a LEA de un obiect oarecare</i>	Acea situație de vecinătate în care LEA nu încrucișează obiectul respectiv.
<i>Traversare și subtraversare</i>	Acele încrucișări în care LEA trece pe deasupra, respectiv pe sub obiectul încrucișat.
<i>Zona de protecție</i>	Zona adiacentă capacității energetice, extinsă în spațiu, în care se introduc interdicții privind accesul persoanelor și regimul construcțiilor.
<i>Zona de siguranță</i>	Zona adiacentă capacităților energetice, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului; zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.
<i>Culoar de trecere (de funcționare) a liniei electrice</i>	Suprafața terestră situată de-a lungul liniei electrice aeriene și spațiul aerian de deasupra sa, în care se impun restricții și interdicții din punctul de vedere al coexistenței liniei cu elementele naturale, obiectele, construcțiile, instalațiile etc.; culoarul de trecere include zona de protecție și zona de siguranță.

<i>Instalație electrică de joasă tensiune</i>	din punct de vedere al securității muncii: instalație de curent alternativ sau de curent continuu la care tensiunea de lucru a partilor active, în regim normal de funcționare, se afla în următoarele limite: a) cel mult 250 V față de pământ, în cazul instalațiilor legate la pământ b) cel mult 1000 V între părțile active, în cazul instalațiilor izolate față de pământ.
<i>Instalație de legare la pământ</i>	instalație constituită din conductoare de legare la pământ, electrozi și piese de legătură prin care se realizează legarea la pământ a stâlpilor și a elementelor echipamentului LEA care trebuie legate la pământ, în conformitate cu prevederile din reglementările tehnice specifice inclusiv cu cele din prezentul standard.

3.2. Restricții și interdicții

Art.2.1 din Ordinul ANRE 239/2019 prevede instituirea de catre operatorii de retea, conform legii, de restrictii si interdicții în culoarele de trecere (de functionare), în zonele de protecție si în zonele de siguranța ale LEA.

Pentru protejarea rețelilor electrice de distribuție, se interzice persoanelor fizice și juridice în conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, art. 49:

- să efectueze construcții de orice fel în zona de siguranță a instalațiilor, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuție (construcții, parări, etc.);
- să efectueze săpături de orice fel sau să înființeze plantatii în zona de siguranța a rețelilor electrice de distribuție, fara acordul operatorului de distribuție;
- sa depoziteze materiale pe culoarele de trecere și în zonele de protecție și de siguranță a instalațiilor, fără acordul operatorului de distribuție;
- să arunce obiecte de orice fel pe rețelele electrice de distribuție sau sa intervina în orice alt mod asupra acestora;
- să deterioreze construcțiile, îngrădirile sau inscripțiile de identificare și de avertizare aferente instalațiilor de distribuție;
- să limiteze sau să îngradească, prin execuția de împrejmuire, prin construcții ori prin orice alt mod, accesul la instalații a operatorului de distribuție.

3.3. Măsuri de siguranță și de protecție

Pentru instalațiile electrice de distribuție a energiei electrice care se găsesc în apropierea sau traversează imobilul se analizează condițiile precizate de Ordinul 239/2019 al ANRE - pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice și în PE 106-2003 - Normă pentru proiectarea și executarea LEA joasă tensiune.

4.3.1. Condiții specifice de coexistență conform Ordinului ANRE 239/2019 Normă tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice:

Art. 22. (1) Pentru LEA cu tensiunea nominală mai mică sau egală cu 1 kV zona de protecție și zona de siguranță coincid cu culoarul de trecere al liniei, sunt simetrice față de axul liniei și se delimitează la 1 m în exteriorul conductoarelor extreme ale liniei, în plan orizontal și vertical.

(2) Zonele de siguranță comune pentru LEA cu tensiunea nominală mai mică sau egală cu 1 kV și obiective învecinate cu acestea sunt stabilite prin respectarea distanțelor de siguranță prevăzute în anexa nr. 5.

Anexa nr. 5 la normă - Distanțe de siguranță aferente liniilor electrice aeriene cu tensiunea nominală mai mică sau egală cu 1 kV:

Obiective învecinate	Traversare	Apropiere
Clădiri locuite/nelocuite	Numai LEA cu conductoare izolate torsadate	Distanța pe orizontală între un stâlp al LEA și orice parte a clădirii este de 1 m; Liniile (fascicolele) cu conductoare izolate torsadate se pot monta pe fațadele clădirilor de categorie de pericol de incendiu medie sau mică (C, D, E) la distanța minimă de 10 cm de peretele clădirii, în cazul fascicolului întins, respectiv 3 cm în cazul fascicolului pozat.

4. ALEGEREA SOLUTIEI PENTRU ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA STATIE BETOANE:**4.1. Instalații electrice de Racordare:**

LEA 20kV, L= 7 m, cu pct. de racordare de la stalp nr.7 BIS al Der. 20 kV Pompe Apa Râu Barlad (Ax Murgeni) prin:

-montare *stâlp tip SC 15014*;

-PP Rd mai mică sau egală cu 10 ohm, amplasat în deschiderea LEA 20 kV dintre stâlpii nr.7 și nr.8 ai Der.20 kV Pompe Apa Râu Bârlad la aprox.14 m față de st.nr.7 respectiv 54 m față de st.nr.8;

-montare *stâlp nr.1 tip SC15014* prevăzut cu *STEPno 24 kV*;

-montare DSA;

-montare PP Rd mai mică sau egală cu 4 ohm, amplasat la 7 m față de stâlp nr.7 BIS al Der. 20 kV Pompe Apa Râu Bârlad;

-montarea unei *LEA 20 kV* cu conductoare *OL-Al 3x70/12 mm2* în lungime de 7 m de la stâlpul nr.7 BIS al Der. 20 kV Pompe apa Râu Barlad până la st. nr.1 al rac 20 kV proiectat;

Se vor inscripționa toate instalațiile la care se executa lucrări, în conformitate cu IP-SSM 33 Semnalizarea de securitate și/sau sănătate a instalațiilor electrice ;

4.2. Inscriptiionarea instalațiilor

Inscriptiionarea instalațiilor se va realiza în conformitate cu IP-SSM 33 ed.9 - Semnalizarea de securitate și/sau sănătate a instalațiilor electrice, a DELGAZ GRID SA; documentatiile vor conține detaliile privind modul fizic de realizare a inscripționării.

4.3. Suprafața și situația juridică a terenului ce urmează a fi ocupat:

Terenul pe care vor fi amplasate instalațiile nou proiectate este situat în intravilanul satului Simila și este domeniu public al comunei Zorleni.

Se va ocupa o suprafață de teren cu:

- amprenta fundației stâlpilor (1 buc) - 1 mp

5. ALTE PRECIZARI FACUTE DE PROIECTANT LEGATE DE REALIZAREA LUCRĂRILOR**5.1. Specificațiile tehnice DELGAZ GRID SA ce vor fi respectate:**

Nr. crt.	Denumire specificatie tehnica	Cod	Nivel tensiune
1	Bloc de masură și protecție monofazat	ST002	JT
2	Cleme de derivație cu dinti utilizate în LEA JT	ST012	JT
3	Conductoare neizolate de 1 kV, 20 kV	ST062	MT
4	Cabluri și conductoare izolate	ST063	JT
5	Stâlpi de beton pentru constructia LEA JT - MT	ST146	MT
6	Cabluri de joasă tensiune torsadate pentru linii electrice aeriene	ST200	JT

Specificatiile tehnice referitoare la caracteristicile echipamentelor din instalațiile electrice ale DELGAZ GRID SA pot fi accesate și descărcate în format .pdf la adresa :

“<http://www.delgaz-grid.ro/ro/energie-electrica/specificatii-tehnice.html>”

5.2. MĂSURI DE S.S.M., S.U. ȘI PROTECȚIA MEDIULUI

La proiectarea lucrărilor au fost avute în vedere prevederile normativelor generale de protecția muncii în vigoare: Legea securității și sănătății muncii nr. 319/2006, Legea de prevenire și stingere a incendiilor nr. 307/2006, Norme proprii de Securitatea Muncii.

Instalațiile proiectate nu impun luarea de măsuri pentru protecția mediului ambiant și respectă Legea Protecției Mediului OUG 195/22.12.2005, aprobată de Legea 265/2006. Nu sunt necesare planuri de reducere a impactului asupra mediului sau de monitorizare a acestuia în nici una din etapele lucrării.

De asemenea, se vor respecta: Legea 17/2023 pentru aprobarea OUG 92/2021 - privind regimul deșeurilor,
MEMORIU TEHNIC

Legea 104/2011 - privind calitatea aerului înconjurător, Legea 213/2011 - Privind colectarea selectivă a deșeurilor, Legea 249/2015 - privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și deșeurilor de ambalaje, etc.

Se vor avea în vedere următoarele aspecte:

- utilizarea materialelor cu impact minim asupra mediului;
- modul de depozitare și gestionarea materialelor pe timpul desfășurării lucrărilor;
- colectarea, depozitarea și transportul materialelor rezultate la lucrări;
- prevenirea poluării accidentale a solului și luarea măsurilor care se impun când aceasta se produce;
- procesul tehnologic de realizare a lucrărilor trebuie să fie cu impact slab asupra mediului (tehnologii curate) și pe perioada de utilizare, acestea să nu aibă un impact semnificativ asupra mediului.

Orice eveniment de mediu apărut din vina executantului în timpul lucrării va fi anunțat imediat beneficiarului, iar înlăturarea efectelor se va face pe cheltuiala executantului lucrării.

În timpul lucrărilor de construcții-montaj, executantul va lua toate măsurile de protecție a mediului și va respecta reglementările legale în vigoare privind gestionarea deșeurilor.

6. AVIZELE NECESARE PENTRU EXECUȚIA LUCRĂRILOR:

La faza următoare de proiectare se vor obține Certificat de Urbanism și avizele necesare eliberării Autorizației de Construire în favoarea Operatorului de Distribuție.

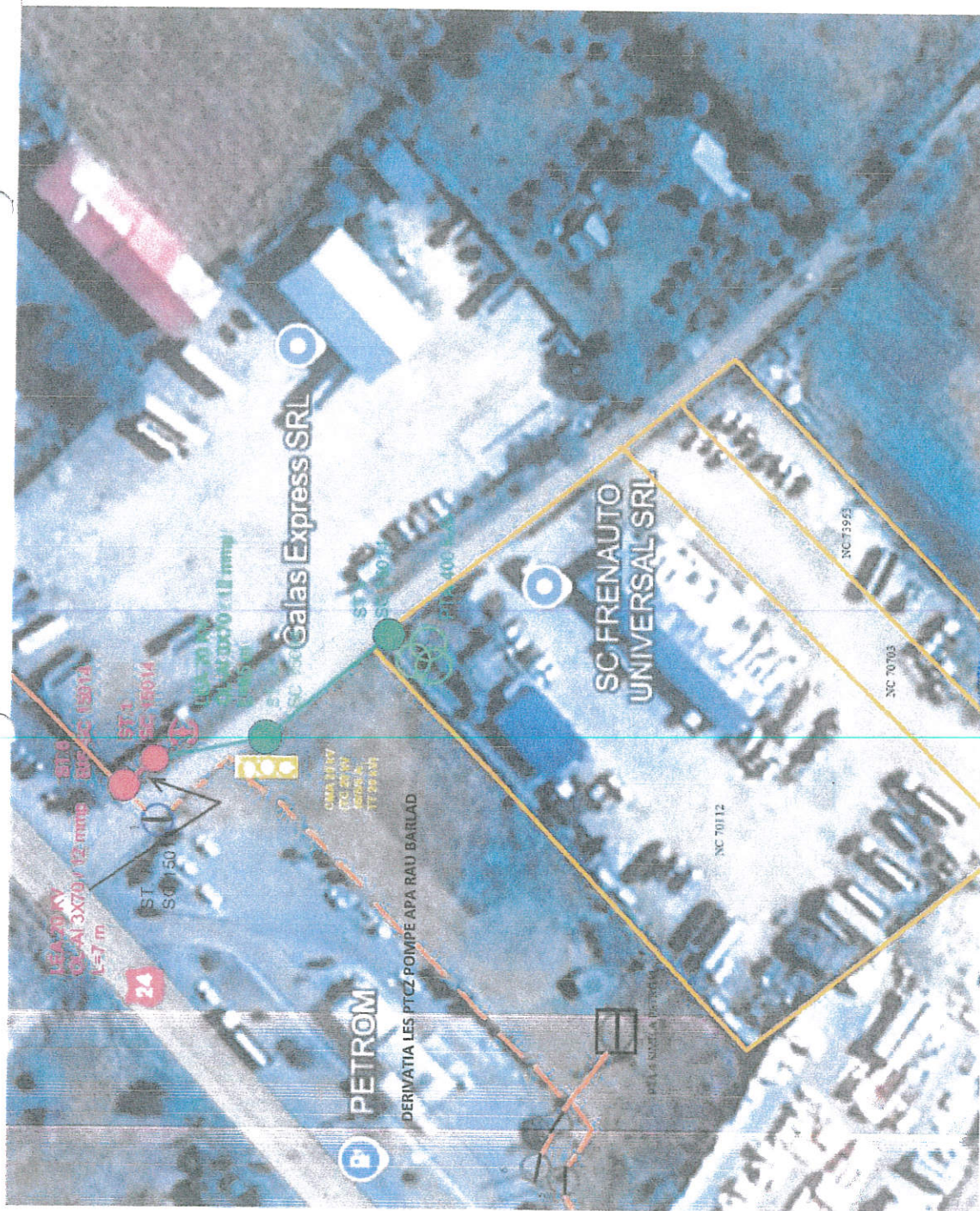
După realizarea lucrărilor stabilite prin studiu, beneficiarul va solicita aviz de amplasament de la DELGAZ GRID SA – CORE VASLUI.

Lucrările de realizare a coexistenței se vor face de comun acord cu Operatorul de Distribuție pe baza de Program de lucrări după încheierea Convenției de lucrări. Lucrările se vor realiza doar cu rețeaua de energie retrasă din exploatare.

Sef proiect,
ing. Consuela-Daniela TRIF

Proiectant,
ing. Cezar Ioan
MANOLE





VERIFICATOR EXPERT	NUME	SCINTEIE CEARZ GABRIEL SEBASTIAN ING. CEARZ GABRIEL ING. SEBASTIAN
SPECIFICATIE	NUME	SEMINTATURA
SFP PROIECT	Consueta Daniela TRIF	Scara
PROIECTATIE	Ing. Cezar Manole	Data
DESEINAT	Ing. Cezar Manole	2024
Benecluc: DELGAZ GRID SA		
Titlu proiect: Documentare cu esecute electrice a STATIEI DE RETENIE		
LUC. SIMILA Con. Zonarii Electrice Utilitatilor de Distribuție		
Titlu planșă: Plan de sanare a stației proiectate IR		
Pr. nr.		67/2024
		Final
		Planșă
		E2



VERIFICATOR/EXPERT	NUME	SCIENTE CĂZAR - GABRIEL	VERIFICATOR DE PROIECTARE	SCIENTE	REFERAT/EXPERTIZA NR./DATA	Beneficiar: DELGAZ GRID SA	Pr. nr.: 67/2024
Elaborator: SC ELECTROINIST SCIENTE SRL				SEMNAȚURA CERINTĂȚII			Faza:
SPECIFICATIE	NUME	SEMNAȚURA	Scara: %				
SEF PROIECT	Consulea-Daniela TRIF						
PROIECTANT	ing.Cezar Manole		Data: 2024				
DESENAT	ing.Cezar Manole						
							Plan de încadrare în zonă
							E1

