

ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
COMUNA RÂȘCA
CONSILIUL LOCAL

HOTĂRÂRE nr. 67 din 15.11.2024

privind aprobarea Studiului de Fundamentare a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Râșca, județul Suceava

Consiliul Local al comunei Râșca, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare prezentat de primar comunei Râșca, nr. 3734 din data de 28.10.2024;
- Raportul compartimentului de specialitate, înregistrat la nr. 3735 din data 28.10.2024;
- Avizul comisiei pentru programe de dezvoltare economico – socială, buget, finanțe, administrarea finanțelor domeniului public și privat al comunei, agricultură, gospodărie comună, protecția mediului și turism din cadrul Consiliului Local Râșca, județul Suceava, sub nr. 3762 din 15.11.2024;
- Prevederile art. 154, art. 155 din O.U.G. 57/ 03.07.2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile Hotărârii de Guvern 209/ 2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini;
- Studiu de fezabilitate NR. 57 SF/2024 – “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”, întocmit de S.C. SST GRUP TERMO S.R.L.
- Ordinul comun MDLPA/ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru finanțarea Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”;
- Prevederile Legii 51 din 8 martie 2006 (*republicată) a serviciilor comunitare de utilitate publică;
- Legea 100/ 2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/ 2012 cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art. 129, alin (1), alin. (2), lit. b/ lit. d, alin. (4) lit.e și alin (7), lit. n și art 139, alin. (1) și art. 196, alin. (1) lit. a din O.U.G 57/03.09.2019 privind Codul Administrativ cu modificările și completările ulterioare:

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă Studiul de Fundamentare a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Râșca, județul Suceava, conform anexei 1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă demararea procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pe teritoriul comunei Râșca, județul Suceava.

Art. 3. Aprobarea punerii la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenurilor proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere, reparații pe toată durata concesiunii pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 4. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investițiilor pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 5. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenului necesar pentru amplasarea stației de reglare măsurare predare (SRMP) pe durata concesiunii.

Art. 6. Se aprobă dreptul de uz și dreptul de servitute al viitorului concesionar al rețelei de distribuție, asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică, pe toată durata concesiunii, pentru:

- a) Dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării și modernizării obiectivelor/sistemelor;
- b) Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, a reparațiilor și a intervențiilor necesare;
- c) Dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;
- d) Dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane sau bunuri;
- e) Dreptul de acces la utilitățile publice;

Art. 7. Se atestă apartenența la domeniul public al comunei Râșca, județul Suceava a terenurilor necesare realizării investiției și care se vor pune la dispoziția concesionarului cu titlu gratuit, pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 8. Se menționează faptul că UAT comuna Râșca, județul Suceava nu au avut cota de gaze și nu există lucrări de gaze executate până în acest moment.

Art. 9. Finanțarea lucrării urmează să fie suportată prin alocarea financiară oferită comunei Râșca, județul Suceava în cadrul Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”, privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4, alin. (1), lit. e), din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”, pentru județul Suceava, în perioada 2022 – 2028, comuna Râșca va primi de la bugetul de stat suma de **10.000.000,00 lei (cu T.V.A.)**.

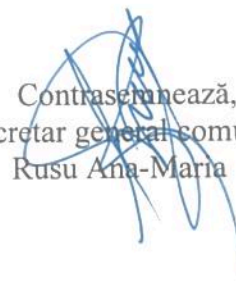
Art. 10. Primarul comunei Râșca, prin aparatul de specialitate pe îl conduce, va asigura, în condițiile prevăzute de lege, punerea în aplicare a prevederilor prezentei.

Art. 11. Secretarul general al Comunei Râșca va face publică prezenta hotărâre prin afișare și o va comunica persoanelor, autorităților și instituțiilor interesate.

Presedinte de sedinta,
Ciocan Neculai



Contrasemnează,
Secretar general comuna,
Rusu Ana-Maria



STUDIU DE FUNDAMENTARE

a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție
a gazelor naturale în comuna Râșca, județul Suceava



Beneficiar:

Comuna Râșca, cu sediul în localitatea Râșca, str. Petru Rares, nr. 96, Cod postal: 727388, Telefon/ Fax: 0230.239.901, E- mail: primaria_risca@yahoo.com .

Elaborat:

S.C. CEV PROIECT S.R.L. cu sediul in Constanta, strada Monaco, nr. 3, Lot 1, ap. 23, etaj 4, Tel. 0753.124.124, Email: fondurinerambursabile2020@gmail.com

CUPRINS

1. Definiții
2. Obiectul studiului de fundamentare
 - 2.1. Situația existentă
 - 2.2. Aspecte generale
 - 2.3. Fezabilitatea tehnică
 - 2.4. Premisele tehnice ale serviciilor/lucrarilor necesare
 - 2.5. Resursele necesare exploatarei si operarii
 - 2.6. Concluzia fezabilitatii tehnice
3. Riscul de operare
4. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale
5. Motivele de ordin economic, financiar, social și de mediu, care justifică acordarea concesiunii
6. Investițiile necesare pentru construcție, dezvoltare sau extindere
7. Nivelul minim al redevenței
8. Modalitatea de acordare a concesiunii
9. Durata estimată a concesiunii
10. Termenele previzibile pentru realizarea concesiunii
11. Concluzii și recomandări
12. Anexa 1 - Matricea preliminară de repartitie a riscurilor

1. Definiții

În cuprinsul prezentului studiu, termenii și expresiile de mai jos semnifică după cum urmează:

- a) *autorizație pentru înființare* - act tehnic și juridic emis de ANRE, prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a înființa un sistem de distribuție a gazelor naturale;
- b) *bunuri de retur ce fac obiectul contractului de concesiune* - bunurile care sunt puse la dispoziția concesionarului de către entitățile contractante, cu condiția ca acestea să fie necesare pentru executarea lucrărilor sau furnizarea serviciilor;
- c) *concesionar* - operator economic căruia i-a fost atribuită o concesiune;
- d) *concesiuni* - contracte de concesiune de lucrări sau de concesiune de servicii;
- e) *construcție* - rezultatul unui ansamblu de lucrări de construcții de clădiri sau de geniu civil, care poate îndeplini prin el însuși o funcție economică sau tehnică;
- f) *contract de concesiune* - contract cu titlu oneros, asimilat potrivit legii actului administrativ, încheiat în scris, prin care una sau mai multe entități contractante încredințează prestarea și gestionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora, în care contraprestația pentru lucrări este reprezentată fie exclusiv de dreptul de a exploata rezultatul lucrărilor care fac obiectul contractului, fie de acest drept însoțit de o plată;
- g) *contract pe termen lung* - contractul de concesiune încheiat pe o durată de cel puțin 5 ani, care cuprinde durata de execuție a lucrărilor ori a construcției, dacă acesta are o componentă care constă în execuția de lucrări ori a unei construcții, precum și durata de prestare a serviciilor, stabilite astfel încât contractantul să obțină un profit rezonabil;
- h) *costurile în legătură cu exploatarea lucrărilor sau serviciilor* - costurile de operare și întreținere a lucrărilor sau serviciilor, costuri suportate de concesionar pe durata contractului;
- i) *documentația de atribuire* - documentul concesiunii care cuprinde cerințele, criteriile, regulile și alte informații necesare pentru a asigura operatorilor economici o informare completă, corectă și explicită cu privire la cerințele entității contractante sau la elementele concesiunii, obiectul contractului și modul de desfășurare a procedurii de atribuire, inclusiv specificațiile tehnice sau documentul descriptiv, condițiile contractuale propuse, formatele și modul de prezentare a documentelor de către candidați/ofertanți,
- j) *informațiile privind obligațiile generale aplicabile candidaților/ofertanților, etc.;*
- k) *domeniu public* - totalitatea bunurilor mobile și imobile dobândite potrivit legii, aflate în proprietatea publică a unităților administrativ-teritoriale, care, potrivit legii ori prin natura lor, sunt de folosință sau interes public local ori județean, declarate ca atare prin hotărâre a consiliilor locale sau a consiliilor județene și care nu au fost declarate prin lege bunuri de uz ori de interes public național;

- l) *domeniu privat* - totalitatea bunurilor mobile și imobile, altele decât cele prevăzute la lit. k), intrate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale prin modalitățile prevăzute de lege;
- m) *execuția de lucrări* - reprezintă fie exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția de lucrări în legătură cu una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1, fie exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția unei construcții sau realizarea prin orice mijloace a unei construcții care corespunde cerințelor stabilite de entitatea contractantă care exercită o influență determinantă asupra tipului sau proiectării construcției;
- n) *licență de operare* - actul tehnic și juridic emis de ANRE, prin care se recunosc calitatea de operator a unui sistem de distribuție a gazelor naturale și dreptul de a presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- o) *operator* - persoană juridică română sau străină care are competența și capacitatea recunoscute prin licență de a realiza activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și după caz a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale.
- p) *sistem de distribuție a gazelor naturale* –rețea de distribuție a gazelor naturale delimitată de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare- măsurare a producătorului, de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare a operatorului de transport, de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare-măsurare dintre operatorii de distribuție și de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare-măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de bransament către instalațiile de utilizare ale acestora;
- q) *oferant* - orice operator economic care a depus o ofertă în cadrul unei proceduri de atribuire;
- r) *ofertă* - actul juridic prin care operatorul economic își manifestă voința de a se angaja din punct de vedere juridic într-un contract de concesiune format din propunere financiară și propunere tehnică și care, împreună cu prevederile corespunzătoare ale documentației de atribuire, cuprinde condițiile în care se încheie contractul de concesiune;
- s) *operator economic* - orice persoană fizică sau juridică, de drept public sau de drept privat, sau grup ori asocieri, inclusiv temporară, de astfel de persoane, care oferă pe piață, în mod licit, executarea de lucrări și/sau a unei construcții, furnizarea de produse sau prestarea de servicii;
- t) *specificații tehnice* - cerințe, prescripții, caracteristici de natură tehnică ce permit fiecărui serviciu sau fiecărei lucrări să fie descris(ă), în mod obiectiv, într-o manieră corespunzătoare îndeplinirii necesității entității contractante;
- u) *utilizatori* - persoane fizice sau juridice care beneficiază, direct ori indirect, individual sau colectiv, de serviciile de utilități publice, în condițiile legii;
- v) *zile* - zile calendaristice, cu excepția cazurilor în care se prevede expres că sunt zile lucrătoare.

2. Obiectul studiului de fundamentare

Obiectul prezentului studiu îl reprezintă fundamentarea necesității și oportunității de concesiune a Serviciului Public de Distribuție a gazelor naturale în comuna Râșca, cu satele aparținătoare: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, județul Suceava.

În condițiile **Legii 100/2016**, în conformitate cu **Anexa nr.2** a acesteia sunt considerate activități relevante în domeniul gazelor:

- punerea la dispoziție sau exploatarea de rețele fixe destinate furnizării de servicii publice în domeniul producerii, transportului sau distribuției de gaze;
- livrarea gazelor prin rețelele menționate mai sus.

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezintă o obligație impusă de prevederile **art. 5 din HG nr. 209/2019** pentru aprobarea Cadrlui general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, precum și a **art. 11(1) din HG nr. 867/2016** pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii din **Legea nr. 100/2016** privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificări și completări ulterioare.

La ora actuală Comuna Râșca județul Suceava derulează proiectul **“Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”** proiect care a fost selectat spre finanțare în cadrul Programului Național de Investiții “Anghel Saligny” prin cadrul acțiunilor stabilite prin art. 4 alin. (1) lit. e) din OUG nr. 95/2021. Proiectul este în faza de contractare de finanțare. MDLPA în calitate de autoritate de management, prin adresa nr.147.419/14.09.2023 enumeră documentele obligatorii, care trebuie prezentate înaintea încheierii contractelor de finanțare. Printre altele este enumerat și copia după contractul de concesiune a gazelor naturale sau, după caz dovada înființării serviciului comunitare de utilități publice pentru alimentarea gazelor naturale.

Având în vedere necesitatea comunei Râșca, de a demara procedura de concesiune, de a concesiuna serviciul de distribuție gaze naturale, de a elabora documentația de proiectare și de a executa lucrările conform documentațiilor, avizelor/autorizațiilor și acordurilor din faza de proiectare pentru a înființa sistemul de distribuție gaze naturale și întocmirea devizului general în conformitate cu Ordinul 278/167/2022 privind aprobarea Normelor metodologice pentru punerea în aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului național de investiții “Anghel Saligny”, pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021, se elaborează prezentul Studiu de fundamentare.

La elaborarea prezentului Studiului de fundamentare s-a ținut seama de:

- Aviz de principiu nr. 8360/ 16.08.2023, eliberat de S.C. CORDUN GAZ S.A.
- Studiu de fezabilitate NR. 57 SF/2024 – “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”, elaborat de S.C. SST GRUP TERMO S.R.L.;

- Dispoziția nr. 135 /07.10.2024 privind desemnarea comisiei de coordonare și supervizare pentru pregătirea și planificarea procesului de concesionare a serviciului de distribuție gaz;
- Ordinul comun MDLPA/ ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru finanțarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny", proiectului i-a fost alocată suma de **10.000.000,00 lei**.
- Informații obținute de la unitatea administrativ teritorială Comuna Râșca.

Studiu de fundamentare stă la baza demarării procedurii de concesionare și a întocmirii a documentației de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin studiul de fundamentare entitatea contractantă are obligația să analizeze dacă atribuirea contractului implică transferul unei părți semnificative a riscului de operare către operatorul economic.

În cazul în care, ca urmare a analizei, entitatea contractantă constată că o parte semnificativă a riscului de operare, va fi transferată operatorului economic, contractul va fi considerat contract de concesiune, urmând a se aplica prevederile din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii și ale HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini.

1. Hotărârea nr. 209 din 3 aprilie 2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini.

Articolul 2 „În vederea atribuirii contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se vor parcurge următoarele etape:

- a) inițierea procedurii de concesionare;
- b) elaborarea de către concedent a „Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;” și Capitolul III, Elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare, a documentației de atribuire și aprobarea concesiunii.

Articolul 5 (1) „Pe baza documentelor, astfel cum au fost prevăzute la art. 4, autoritățile concedente elaborează studiul de fundamentare a deciziei de concesionare.

(2) Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare include datele tehnice și valoarea investiției aferentă obiectivelor prevăzute în studiul de fezabilitate care stă la baza concesiunii și cuprinde, în principal:

- a) descrierea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale care urmează să fie concesionat;
- b) motivele de ordin economic, financiar, social și de mediu, care justifică acordarea concesiunii;

c) investițiile necesare pentru construcție, dezvoltare sau extindere;

d) nivelul minim al redevenței, nu mai puțin de 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat;

e) modalitatea de acordare a concesiunii;

f) durata estimată a concesiunii;

g) termenele previzibile pentru realizarea procedurii de concesiune.

Articolul 6, Pe baza studiului de fundamentare a deciziei de concesiune se aprobă demararea procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, prin hotărâre emisă de consiliul local al unității administrativ-teritoriale aparținătoare/hotărâre emisă de entitatea împuternicită în cazul asocierii mai multor unități administrativ-teritoriale."

Atribuirea unui contract de concesiune este rezultatul unui proces de concesiune ce se derulează în trei etape distincte:

- a) etapa de planificare, fundamentare și pregătire;
- b) etapa de organizare și derulare a procedurii și atribuirea contractului de concesiune;
- c) etapa postatribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia.

2.1. Situația existentă

Comuna Râșca - cu satele aparținătoare Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, în prezent nu este alimentată cu gaze naturale combustibile.

În prezent locuitorii comunei Râșca, instituțiile publice și agenții economici consumă pentru încălzirea spațiilor, prepararea apei calde menajere și a hranei drept combustibili: lemne, peleti, curent electric, combustibil lichid ușor, motorină, butelii cu GPL, propan, butan, panouri solare etc.

Condițiile de trai din cadrul localităților aferente acestei comune au contribuit la crearea situației actuale caracterizate prin:

- număr redus de obiective social culturale;
- activitate economică uneori slab reprezentată de activități de prestări servicii;

Așa cum s-a precizat, comuna Râșca în prezent – nu este racordată la un sistem de alimentare gaze naturale combustibile.

Atât pentru persoanele fizice, cât și pentru cele juridice, procurarea și asigurarea stocurilor necesare de combustibil reprezintă o problemă dificilă, având în vedere distanțele mari până la sursele de aprovizionare precum și lipsa unor mijloace adecvate de transport. Un

aspect care nu poate fi neglijat, constă în lipsa resurselor materiale pentru procurarea și stocarea acestora în cantitățile necesare pentru întregul sezon rece.

Noul cadru legislativ care acordă prioritară măsurilor de protecție a mediului înconjurător, face ca soluția existentă utilizată în prezent pentru încălzire și preparare hrană (cu combustibil solizi sau lichizi a căror ardere este incompletă și constituie surse de poluare dispersate și greu de controlat) să fie reconsiderată și înlocuită cu o variantă optimă posibilă.

Totodată se poate aprecia că, viața în mediul rural, calitatea scăzută a acestuia – determinată și de lipsa rețelelor de utilități - agravează tendința populației tinere de a se muta în zonele urbane, privând astfel mediul rural de componenta energetică a populației și, totodată, accentuând problema suprapopulării zonelor urbane.

În ultimii 10 ani, numărul persoanelor din zona teritorială a comunei Râșca, a scăzut prin migrarea forței de muncă atât spre orașe cu dinamism economic din țară și din exterior. Este de așteptat ca în următoarea perioadă, tendința de descreștere să se poată diminua pe măsură ce economia rurală se va dezvolta și obișnuințele privind modalitatea de deplasare ale locuitorilor se vor modifica. Orice strategie de reconstrucție a societății românești, de dezvoltare durabilă a țării are ca element central populația, iar orice încercare de elaborare a acestora fără măsuri de redresare a stării demografice este sortită eșecului.

Dinamica cererii, pentru viitorii 15 de ani, în cadrul proiectului a fost determinată având în vedere următoarele aspecte (în urma analizării documentelor și discuțiilor cu autoritățile locale):

- O rată demografică a creșterii (media la nivelul regiunii) de la 0,1% pe an;
- Un flux al migrației cu un bilanț pozitiv (datorat, în principiu, potențialului de dezvoltare agrar al zonei);
- O evoluție pozitivă minim de 1% / an a numărului de imobile construite dat fiind potențialul de dezvoltare imobiliară a zonei;

În acest sens debitele de gaze naturale combustibile au fost determinate având în vedere următoarele aspecte:

- perioada preparare hrană și producere acc: 365 zile;
- perioada de încălzire s-a considerat egală cu 150 zile zile;

Consumul de gaze naturale:

- s-a luat în considerare – pentru calculul debitului - o creștere de 20% a consumatorilor care se vor racorda în perspectivă;
- existența unor sisteme de încălzire și preparare apă caldă de consum care utilizează energia electrică sau alte tipuri de combustibil;

Debitul estimativ de calcul pentru dimensionarea sistemului de distribuție gaze **presiune medie: 1000 Nmc/h.** pentru comuna Râșca cu satele apartinătoare.

Acest debit este estimativ, fiind stabilit în urma discuțiilor purtate cu reprezentanții primăriei, prin sondaje făcute în rândul populației și din tabelele nominale puse la dispoziție de primăria comunei. Debitul optim va fi stabilit de către viitorul concesionar la data întocmirii proiectului tehnic, în funcție de evoluția sau involuția economico-socială a localității, precum și altor factori posibili, care pot denatura prezentul calcul.

Îmbunătățirea infrastructurii rurale, în ansamblu – implicit, realizarea rețelelor prin care gazele naturale combustibile, vor ajunge la aparatele de utilizare ale consumatorilor - va aduce numeroase beneficii comunității rurale:

- Specialiștii, necesari pentru alte serviciile esențiale din mediul rural, precum medici și profesorii, funcționari publici, vor fi încurajați să se stabilească în aceste localități;
- Datorită dezvoltării domeniului imobiliar în mediul rural și, ca urmare, a faptului că oamenii se vor muta în aceste localități, o parte din solicitarea asupra serviciilor din mediul urban se va reduce;
- Un impact pozitiv asupra comportamentului și atitudinii populației față de mediu;
- Sporirea confortului termic pentru populație și pentru instituțiile publice din cele două comune;
- Încurajarea mediului investițional prin asigurarea unui climat favorabil și atractiv pentru dezvoltarea rural-economică a zonei;
- Populația tânără va fi atrasă să rămână în comunitățile rurale, beneficiile acestui fapt fiind binecunoscute;
- Îmbunătățirea sănătății populației rurale;
- Reducerea costurilor asociate îngrijirii medicale;
- Crearea a noi locuri de muncă.

2.2. Aspecte generale

2.2.1. Serviciul public de alimentare cu gaze

În prezent, în urma modificării recente a legislației în domeniul gazelor naturale, comuna Râșca, județul Suceava trebuie să își organizeze la nivel local investițiile pentru rețelele de alimentare cu gaz. Astfel, comunei îi revine obligația de a înființa și organiza serviciul public de alimentare cu gaz și de a stabili modalitatea sa de exploatare în condițiile legale.

2.2.2. Prezentarea infrastructurii deținute de către entitatea contractantă – bunuri de retur

În prezent nu este o infrastructura construită sau începută în Comuna Râșca – astfel, nu se poate discuta despre bunuri de retur.

În anul 2023, Comuna Râșca a fost selectată spre finanțare pentru realizarea investiției: “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava” – investiție ce va fi finanțată prin Programul Anghel Saligny.

Conform Ordinului comun MDLPA/ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investitii si sumele alocate acestora pentru finantarea Programului National de Investitii "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021, U.A.T. Comuna Râșca avand atribuit nr. crt. 5, ID 13335, va primi de la bugetul de stat suma de **10.000.000,00 lei (cu T.V.A.)**.

2.2.3. Prezentarea situatiei actuale a exploatarii infrastructurii

În prezent nu este o infrastructura construita sau inceputa în Comuna Râșca – astfel, nu se poate discuta despre o infrastructura actuală.

2.3. Fezabilitatea tehnica

2.3.1. Informatii legale

Cadrul legal aplicabil este prevăzut de:

1. Legea nr. 51 din 8 martie 2006 a serviciilor comunitare de utilități publice – republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Art. 8 ,“(3) În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile deliberative ale administrației publice locale asigură cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilități publice și adoptă hotărâri în legătură cu:

d) alegerea modalității de gestiune a serviciilor de utilități publice și darea în administrare sau, după caz, punerea la dispoziție a sistemelor de utilități publice destinate furnizării/prestării acestora;

d¹) aprobarea documentației de atribuire, care va include obligatoriu proiectul contractului de delegare a gestiunii ce urmează a fi atribuit și anexele obligatorii la acestea - în cazul gestiunii delegate;

d²) aprobarea modificării contractelor de delegare a gestiunii;

Art. 22 alin. (1): „Gestiunea serviciilor de utilități publice reprezintă modalitatea de organizare, funcționare și administrare a serviciilor de utilități publice în scopul furnizării/prestării acestora în condițiile stabilite de autoritățile administrației publice locale.

(1¹) Încredințarea gestiunii unui serviciu de utilități publice ori a uneia sau mai multor activități din sfera respectivului serviciu de utilități publice către operator implică încredințarea prestării/furnizării propriu-zise a serviciului/activității, precum și punerea la dispoziție a bunurilor ce compun sistemul de utilități publice aferent serviciului/activității.

(2) Gestiunea serviciilor de utilități publice se organizează și se realizează în următoarele modalități:

a) *gestiune directă*;

b) gestiune delegată.

(3) Modalitatea de gestiune a serviciilor de utilități publice se stabilește prin hotărâri ale autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de natura și starea serviciului, de necesitatea asigurării celui mai bun raport preț/calitate, de interesele actuale și de perspectivă ale unităților administrativ-teritoriale, precum și de mărimea și complexitatea sistemelor de utilități publice”.

Articolul 28 alin. (2): „Gestiunea directă se realizează prin intermediul unor operatori de drept public sau privat, astfel cum sunt definiți la art. 2 lit. g), respectiv lit. h), fără aplicarea prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, care pot fi:

b) societăți reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu capital social integral al unităților administrativ-teritoriale, înființate de autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale respective.”

Art. 28 alin. (2¹): „Autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale sau, după caz, asociațiile de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, în baza mandatului primit, pot încredința unui operator de drept privat gestiunea serviciilor de utilități publice sau a uneia ori mai multor activități din sfera acestor servicii prin atribuirea directă a contractului de delegare a gestiunii, cu respectarea următoarelor condiții cumulative ce trebuie îndeplinite atât la data atribuirii contractului de delegare a gestiunii, cât și pe toată durata acestui contract:

a) unitățile administrativ-teritoriale membre ale unei asociații de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, în calitate de acționari/asociați ai operatorului regional, prin intermediul asociației, sau, după caz, unitatea administrativ-teritorială, în calitate de acționar/asociat unic al operatorului, prin intermediul adunării generale a acționarilor și al consiliului de administrație, exercită un control direct și o influență dominantă asupra deciziilor strategice și/sau semnificative ale operatorului regional/operatorului în legătură cu serviciul furnizat/prestat, similar celui pe care îl exercită asupra structurilor proprii în cazul gestiunii directe;

b) operatorul regional, respectiv operatorul, după caz, desfășoară exclusiv activități din sfera furnizării/prestării serviciilor de utilități publice destinate satisfacerii nevoilor de interes public general ale utilizatorilor de pe raza de competență a unităților administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv a unității administrativ-teritoriale care i-a încredințat gestiunea serviciului;

c) capitalul social al operatorului regional, respectiv al operatorului este deținut în totalitate de unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv de unitatea administrativ-teritorială; participarea capitalului privat la capitalul social al operatorului regional/operatorului este exclusă”.

Din perspectiva legala, delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu gaze naturale a Comunei Râșca este o soluție legala.

2.4. Premisele tehnice ale serviciilor/lucrarilor necesare:

Din datele studiului de fezabilitate pentru înființarea sistemului de distribuție la nivelul Comunei Râșca, cu satele: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, pentru realizarea investiției, ar fi necesare următoarele lucrări:

1. Racord

Soluția tehnică constă în alimentarea sistemului de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava, cu satele aparținătoare: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședințe) și Slătioara din sistemul de distribuție din amonte, respectiv din sistemul de distribuție din satului Bogdănești. Tronsonul TR-BGD-16, cuprins între nodurile de calcul 13 și 8, proiectat din PEHD, SDR 11, D140, se va prelungi pe traseul drumului 155A din satul Bogdănești până la limita cu UAT Râșca, cu conductă din același material și aceeași dimensiune.

2. Punct de măsurare

La limita dintre UAT Bogdănești și UAT Râșca, pe domeniul public al UAT Râșca, se va amplasa un punct de măsurare suprateran care să includă minim:

Contor cu pistoane rotative G400;

- Corector PTZ cu transmiterea datelor la distanță;
- Manometru masurare gaze naturale 0-6 bari;
- Ocolitor contor.

3. Sistemul de distribuție

Pentru alimentarea cu gaze a viitorilor abonati se va proiecta un sistem de distribuție gaze naturale mixt, care va fi amplasat initial pe strazile si ulitele importante ale comunei Râșca, județul Suceava.

Reteaua de distribuție proiectată va funcționa la presiune Medie. Distribuția va fi de tip ramificat, va alimenta o serie de ramuri arborsecente.

Lungimea totală a rețelei de distribuție este de 52,060 km, împartită pe diametre:

- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 140 mm în lungime de 9,136 km;
- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 110 mm în lungime de 8,076 km;
- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 90 mm în lungime de 11,65 km;

- realizarea unei conducte de distributie gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 63 mm în lungime de 23,197 km;

4. Bransamente

Se vor realiza **1787 bransamente** din care 1764 bransamente pentru consumatorii casnici si 23 pentru institutiile publice.

5. Infiintarea retelei de gaze presiune Medie în comuna Râșca, județul Suceava:

- conducte din PEHD 100, SDR 11, L=52060 m și bransamente PEHD De 32 în numar de 1787, însumând o lungime L=52,060 Km.

TOTAL LUNGIME RETELE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE L=52,060 km.

TOTAL LUNGIME BRANSAMENTE L= 1,2509 km.

6. Contori inteligenti

Se vor monta un numar de **1787 contoare individuale fiscale individuale** (G4, G6, G10, G16, G25, G40), cu transmitere de la distanta a valorilor de consum.

Valoarea privind cheltuielile necesare realizarii intregului obiectiv de investitii, conform Deviz general estimativ anexat Studiului de fezabilitate NR. 57 SF/2024:

Total general:

40,320,486.53 lei fara TVA

47,906,516.98 lei cu TVA

Din care C+M:

35,819,136.48 lei fara TVA

42,624,772.41 lei cu TVA

IMPORTANT:

Avand în vedere, finantarea alocata prin Ordinul comun MDLPA/ ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investitii si sumele alocate acestora pentru finantarea Programului National de Investitii "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr 95/2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții „Anghel Saligny”, pentru județul Suceava, în perioada 2022-2028, comuna Râșca, nr. crt. 7, ID Proiect 13827, valoarea alocata de la bugetul de stat - 10.000.000,00 lei, lucrarile de investitii se vor raporta la suma alocata.

Caracteristicile principale și indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții vor fi diminuati la faza D.T.A.C./PTh.

e) probe tehnologice si teste

Verificari si probe de rezistenta si etanseitate la presiune a conductelor. Verificarile de rezistenta si etanseitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectueaz de c are executant pe parcursul realizarii lucrarilor. Probele de rezistenta si etanseitate la presiune a

conductelor de gaze naturale se efectueaza de catre executant la terminarea lucrarilor in vederea receptiei tehnice.

Înființarea serviciului public propriu de operare a rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale de către UAT, cu personal specializat propriu ce implică existența de resurse umane cu pregătire în domeniu și dotare tehnică adecvată nu este fezabilă în situația actuală, deoarece autoritatea publică locală nu dispune de resursele umane, financiare și tehnice în vederea înființării și gestionării unei asemenea structuri.

Din perspectiva tehnica si a tipurilor de servicii/lucrari identificate ca fiind necesare, delegarea gestiunii serviciului public alimentare cu gaze naturale intruneste conditiile legale necesare.

2.5. Resursele necesare exploatarei si operarii

Se vor respecta cerintele si indicatiile din cadrul Studiului de fezabilitate nr. 57 SF/2024, intocmit de catre S.C. SST GRUP TERMO S.R.L.– atasat documentatiei.

2.6. Concluzia fezabilitatii tehnice

Din analiza efectuata, consideram ca sunt intrunite premisele tehnice ce sustin:

- Infiintarea serviciului public de alimentare cu gaze naturale este necesara, obligatorie si posibila din punct de vedere tehnic.

- **Din cauza resurselor necesare pentru exploatarea rețelei si asigurarea investitiei, delegarea serviciului de alimentare cu gaze naturale a Comunei Râșca cu satele apartinătoare Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara- este o solutie viabila.**

3. Riscul de operare

Riscurile identificate sunt urmatoarele:

- A. *Riscuri referitoare la locatie*
- B. *Riscuri de proiectare – vicii ascunse*
- C. *Riscuri referitoare la constructie – vicii ascunse*
- D. *Riscuri de finantare a activitatii*
- E. *Riscuri aferente cererii si veniturilor*
- F. *Riscuri legislative/politice*
- G. *Riscuri naturale*
- H. *Riscurile etapei de pregatire/atribuire*

I. Riscuri de operare si de intretinere

A. Riscuri referitoare la locatie

Aceasta categorie de riscuri se refera la:

- Locatia investitiei – amplasarea ei se afla pe raza domeniului public/privat al UAT Râșca satele apartinătoare Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, judetul Suceava
- Proprietatea locatiei – detinerea terenului si a investitiei in domeniul public/privat al UAT – Comuna Râșca satele apartinătoare Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, judetul Suceava
- Amplasarea fata de alte entitati si infrastructuri economice necesare unei activitati
- Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului

B. Riscuri de proiectare – vicii ascunse

C. Riscuri referitoare la constructie – vicii ascunse

Riscurile proiectarii si constructiei pot avea ca natura vicii ascunse de executie si vicii ascunse de proiectare, dar si vicii ale evolutiei din punct de vedere al solutiilor tehnice avute in vedere.

Riscurile identificate sunt:

- Riscul ca elemente constructive ale constructiei de aiba vicii ascunse de executie
- Riscul ca proiectarea sa aiba vicii ascunse, vicii cu efect direct in exploatarea la capacitate maxima/optima a infrastructurii
- Riscul ca solutiile tehnice si functionale (echipamente, circuite, facilitati) sa fie depreciate sau sa se deprecieze rapid

D. Riscuri de finantare a activitatii

Din punct de vedere al finantarii activitatii sunt identificate urmatoarele riscuri:

- Riscul evolutiei negative a rezultatelor sectorului energetic cu repercusiuni directe in incasarile necesare functionarii
- Modificarea costurilor creditarii cu efecte directe in activitatea operatorului
- Riscul de insolvabilitate
- Modificari ale sistemului de impozitare

E. Riscuri aferente cererii si veniturilor

- Riscul concurential – activitatile altor infrastructuri similare care ar putea afecta piata vizata
- Inrautatarea situatiei economice generale
- Riscul suportabilitatii tarifelor minime
- Publicitate adversa
- Riscul necesitatii efectuarii unor chetuieli de reparatii majore pentru continuarea activitatii
- Riscul defectarii unor echipamente

- Riscul necesitatii unor investitii suport
- Riscul litigiilor
- Riscul securitatii bunurilor
- Riscul de asigurare
- Riscul de furnizare a utilitatilor
- Riscul capacitatii de management
- Riscul de cash-flow

F. Riscuri legislative/politice

- Schimbari legislative in domeniul pietei energiei

G. Riscuri naturale

- Situatii de razboi – conflicte zonale
- Cutremur si alte evenimente naturale
- Terorism
- Forta majora

H. Riscurile etapei de pregatire/atribuire

- Riscul de pregatire
- Opozitia publica fata de proiect
- Pregatirea necorespunzatoare a documentatiei de atribuire
- Semnarea contractului de concesiune

I. Riscuri de operare si de intretinere

Atribuirea unei concesiuni de lucrări si/sau de servicii implică întotdeauna transferul către concesionar a unei părți semnificative a riscului de operare de natură economică, în legătură cu exploatarea lucrărilor și/sau a serviciilor respective.

Se consideră că o parte semnificativă a riscului de operare a fost transferată atunci când pierderea potențială estimată suportată de concesionar nu este una neglijabilă.

Riscul de operare este riscul care îndeplinește, în mod cumulativ, următoarele condiții:

- a) este generat de evenimente care nu se află sub controlul părților la contractul de concesiune;
- b) implică expunerea la fluctuațiile pieței;
- c) ca efect al asumării riscului de operare, concesionarului nu i se garantează, în condiții normale de exploatare, recuperarea costurilor investițiilor efectuate și a costurilor în legătură cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor.

Riscul de operare în cazul de față poate consta în:

- fie riscul de cerere - riscul privind cererea reală pentru lucrările sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrări sau de servicii;
- fie riscul de ofertă - riscul legat de furnizarea lucrărilor sau a serviciilor care fac obiectul concesiunii de lucrări sau a concesiunii de servicii, în special riscul că furnizarea serviciilor nu va corespunde cererii. Riscul de ofertă poate fi împărțit în riscul de construcție și riscul operațional legat de disponibilitatea serviciilor atunci când construcția și operarea constituie cele două mari faze ale proiectului de concesiune;
- fie ambele riscuri, de cerere și de ofertă.

În situația de față se transferă întreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractantă/concedentul nu se obligă la nici o plată pentru operarea sistemului de distribuție către concesionar.

Se ataseaza **Anexa 1 - Matricea preliminară de repartitie a riscurilor.**

4. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

În conformitate cu Legea 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, actualizată și consolidată 2020, serviciul public de distribuție a gazelor naturale este o activitate de interes general în domeniul gazelor naturale, autorizată, și monitorizată de o autoritate publică, respectiv Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE.

În conformitate cu art.1, lit. f1) din Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, alimentarea cu gaze naturale este serviciu de utilitate publică și cuprinde totalitatea activităților de utilitate și interes public general, desfășurate la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor sau județelor sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale, în scopul satisfacerii cerințelor comunităților locale, prin care se asigură alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor rezidenți pe teritoriul unității administrativ teritoriale.

În conformitate cu reglementările ANRE, serviciul de distribuție a gazelor naturale se asigură prin intermediul unui sistem de distribuție, care trebuie operat de un operator ce deține licență de distribuție.

Etaplele necesare infiintarii unui sistem de distributie a gazelor naturale si operarii lui pentru asigurarea serviciului de utilitate publica de distributie a gazelor naturale:

- elaborarea unui studiu de fezabilitate de către un proiectant autorizat ANRE;
- aprobarea studiului de fezabilitate și ai indicatorilor tehnico-economici ai investiției în Consiliul Local;
- inițierea și desfășurarea unei proceduri de atribuire a concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- încheierea unui contract de concesiune cu ofertantul câștigător al procedurii;
- obținerea Autorizației de înființare pentru sistemul de distribuție a gazelor naturale de la ANRE;

- realizarea lucrărilor de execuție a sistemului de distribuție a gazelor naturale;
- obținerea Licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale de la ANRE;
- punerea în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

Distribuția gazelor naturale se realizează de către operatorul de distribuție. Operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție pentru toți utilizatorii sistemului de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricărui solicitant care îndeplinește cerințele prezentului titlu, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:

- de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare/măsurare a producătorului;
- de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare a operatorului de transport;
- de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare/măsurare dintre
- operatorii de distribuție;
- de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare/măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de branșament către instalațiile de utilizare ale acestora.

Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu de utilitate publică de interes general.

Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție (OSD)

Operatorul de distribuție (OSD) de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să repare, să modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distribuție;

b) să asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, și, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuție;

c) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuție pe termen lung;

d) să asigure accesul terților la sistemele de distribuție, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de distribuție, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;

d1) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuție, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de distribuție și cu respectarea regimurilor tehnologice;

e) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;

f) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;

g) să preia pentru o perioadă determinată, **dar nu mai mult de 2 ani**, la solicitarea și conform reglementărilor ANRE, operarea unui sistem de distribuție în cazul în care operatorului inițial i-a fost retrasă licența de distribuție sau a fost reziliat contractul de concesiune;

h) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;

i) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

j) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;

k) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții **pe 5 ani** ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.

Operatorul de distribuție a gazelor naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a) să desfășoare activități comerciale legate de serviciul de distribuție a gazelor naturale;

b) să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

c) să întrerupă funcționarea obiectivelor sistemului de distribuție și alimentarea cu gaze naturale a clienților pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreținere și reparații, precum și în alte situații prevăzute de prezentul titlu sau în caz de forță majoră, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;

d) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii;

f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;

g) să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuție, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

h) să refuze racordarea la sistemul de distribuție în condițiile art. 150;

i) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

j) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare- măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuție este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

Operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, prin preluarea de către concesionar a gestiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, va urmări acoperirea cu licență de operare a sistemului de distribuție pentru satele Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, aparținătoare comunei Râșca, județul Suceava.

5. Motivele de ordin economic, financiar, social și de mediu, care justifică acordarea concesiunii.

Renovarea și dezvoltarea satelor reprezintă o cerință esențială pentru creșterea calității vieții și sporirea atractivității zonelor rurale. Calitatea infrastructurii fizice rurale de bază poate avea un impact major, asigurând dezvoltarea spațiului rural, în special, prin încurajarea și facilitarea dezvoltării activităților economice. Totodată, slaba dezvoltare a infrastructurii de bază, poate avea un impact negativ asupra sănătății familiilor în comunitățile rurale.

Așa cum este prezentat în studiul de fezabilitate NR. 57 SF/2024, elaborat de S.C. SST GRUP TERMO S.R.L., aprobat, există următoarele motive care au dus la luarea în considerație a înființării unui sistem de distribuție a gazelor naturale în comună:

În prezent locuitorii comunei Râșca, instituțiile publice și agenții economici consumă pentru încălzirea spațiilor, prepararea apei calde menajere și a hranei drept combustibili: lemne, peleti, curent electric, combustibil lichid ușor, motorină, butelii cu GPL, propan, butan, panouri solare etc.

Situația actuală a alimentării cu combustibil pentru încălzire și prepararea hranei a locuitorilor din comuna Râșca implică exploatarea neratională a fondului forestier, aprovizionarea cu gaze lichefiate, aparate alimentate cu energie electrică. Aceste variante au mari deficiențe deoarece implică amenajarea de depozite pentru combustibilii solizi, taieri nepermise ale masei lemnoase, cheltuieli pentru transportul buteliilor de gaze lichefiate, cheltuieli ridicate ale populației și agenților economici pentru utilizarea curentului electric în vederea asigurării confortului în locuite. Localitățile din această zonă nu dispun de un sistem de distribuție a gazelor naturale.

Există următoarele motive care au dus la luarea în considerație a înființării unui sistem de distribuție a gazelor naturale în comună:

- pret de cost mai mic decât al celorlalți combustibili utilizați în prezent.
- asigură un confort termic și igienic superior combustibililor utilizați până în prezent.
- nu implică spații de depozitare
- nu implică mijloace de transport și forța de muncă aferentă acestora.

In comuna Râșca, județul Suceava, exista un numar de 2102 de gospodarii, din care se vor racorda la sistemul de distributie gaze naturale un numar de 1764 de gospodarii plus un numar de 23 institutii rezultand un total de 1787 bransamente.

Investiția va avea următoarele capacități:

Rețeaua de gaze naturale în cadrul prezentului proiect se amplasează pe străzile satelor Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, din comuna Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara.

Reteaua de distributie gaze naturale se va executa in domeniu public, in lungul drumurilor si va avea o lungime totala de **52,060** km si va fi executata din conducta de polietilena PE 100, SDR11, avand urmatoarele diametre:

- cu Dn 140 mm in lungime de 9,136 km;
- cu Dn 110 mm in lungime de 8,076 km;
- cu Dn 90 mm in lungime de 11,65 km;
- cu Dn 63 mm in lungime de 23,197 km;

În conformitate cu Studiul de fezabilitate NR. 57 SF/2024, elaborat de S.C. SST GRUP TERMO S.R.L., sistemul de distributie de gaze naturale nou propus spre infiintare va alimenta cu gaze naturale consumatorii din satele apartinatoare comunei Comuna Râșca enumerati in tabelul centralizator.

Situatia sintetica privind numarul de bransamente din comuna Comuna Râșca si satele apartinatoare: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara

Comuna/Localitatea	Numar de familii posibil a fi racordate la rețeaua de gaze naturale	Numar institutii publice posibil a fi racordate la rețeaua de gaze naturale	Total localitate
Buda	278	0	278
Dumbrăveni	151	0	151
Jahalia	105	0	105
Râșca	980	23	1003
Slătioara	250	0	250
Total General	1787		

Consumul maxim de gaze naturale pentru comuna **Râșca: 1000 Nmc/h.**

Acest debit este estimativ, fiind stabilit in urma discutiilor purtate cu reprezentantii primariei, prin sondaje facute in randul populatiei si din tabelele nominale puse la dispozitie de primaria comunei. Debitul optim va fi stabilit de catre viitorul concesionar la data intocmirii proiectului tehnic, in functie de evolutia sau involutia economico-sociala a localitatii, precum si altor factori posibili, care pot denatura prezentul calcul.

Prin înființarea distribuției inteligente cu gaze naturale se realizează un grad sporit de confort, se reduc substanțial cheltuielile pentru încălzire, preparare hrană și de asemenea se reduce gradul de poluare a mediului în zonă.

Serviciul public de distribuție a gazelor naturale pentru, comuna Râșca, județul Suceava nu a fost concesionat până în prezent.

Introducerea sistemului de distribuție a gazelor naturale în comună, este necesară pentru asigurarea unor condiții optime de desfășurare a activităților în cadrul obiectivelor social-culturale și în toate gospodăriile comunei.

Această investiție va duce la:

- importantă economisire de combustibili convenționali și o disponibilizare considerabilă de masă lemnoasă și butelii cu gaz lichefiat;
- creșterea nivelului de trai al populației;
- asigurarea unui trai decent pentru toți locuitorii comunei;
- impact pozitiv pentru sănătatea populației;
- reducerea riscului de poluare cu reziduuri rezultate din arderea materialului lemnos sau a cărbunilor, a particulelor în suspensie;
- atragerea investițiilor în zonele rurale; crearea de noi locuri de muncă;
- diminuarea tendințelor de declin social și economic;
- asigurarea unei imagini bune a comunei, în general în contextul local și regional, iar pe termen lung, posibilitatea atragerii de investitori noi;
- creșterea economiilor în bugetul familiilor.

Din punct de vedere social accesul la un sistem de distribuție a gazelor naturale, va aduce comuna și pe locuitorii acesteia mai aproape de standardele de viață europene,

Gazul metan va fi utilizat atât în prepararea hranei și a apei calde menajere cât și în încălzirea locuințelor pe timp de iarnă. În momentul de față încălzirea în cadrul gospodăriilor este asigurată de sobe și centrale termice care folosesc drept combustibil material lemnos și alți combustibili convenționali (GPL).

Folosirea acestor combustibili duce la o poluare accentuată în mediul rural, dăunătoare atât mediului natural cât mai ales omului, datorită cantităților mari de CO₂, sulf și particule în suspensie eliberate în atmosferă. În cadrul Uniunii Europene există reglementări de mediu care prevăd limitarea emisiilor de CO₂, sulf și particule în suspensie, acestea din urmă reprezentând un adevărat pericol pentru viața omului în special, ele provenind din arderea de combustibili fosili și de material lemnos în cadrul gospodăriilor.

În acest sens înființarea unui sistem de distribuție a gazelor naturale, nu numai că va limita aceste emisii dar va diminua și pericolul asfixierii cu fumul provocat de sobe în urma arderii combustibililor solizi. În plus, această măsură va reduce cantitatea de material lemnos și alți combustibili convenționali constituind pe termen lung o măsură "verde", durabilă de protecție a mediului.

Infiintarea sistemului de distributie a gazelor naturale si operarea lui este oportuna pentru intreaga zona, realizandu-se:

- economii în bugetul familiilor: gazele naturale sunt o sursă de energie mai ieftină decât combustibilul solid (lemnele de foc) folosit la încălzire și prepararea apei calde de consum și gazele petroliere lichefiate utilizate la prepararea hranei;
- disponibilizarea masei lemnoase pentru a fi valorificată superior.

În acest sens infiintarea unui sistem de distributie a gazelor naturale, nu numai ca va limita aceste emisii dar va diminua si pericolul asfixierii cu fumul provocat de sobe in urmasii arderii combustibililor solizi. In plus, aceasta masura va reduce cantitatea de material lemnos si alti combustibili conventionali constituind pe termen lung o masura "verde", durabila de protectie a mediului.

Înființarea sistemului de distributie a gazelor naturale si operarea lui este oportuna pentru intreaga zona, realizandu-se:

- economii in bugetul familiilor: gazele naturale sunt o sursa de energie mai ieftina decat combustibilul solid (lemnele de foc) folosit la incalzire si prepararea apei calde de consum si decat gazele petroliere lichefiate utilizate la prepararea hranei;
- disponibilizarea masei lemnoase pentru a fi valorificata superior.
- cresterea atractivitatii zonei pentru implementarea de noi activitati economice pentru investitorii autohtoni si straini;

Înființarea sistemului de distributie a gazelor naturale si operarea lui va avea un impact pozitiv asupra mediului inconjurator, prin reducerea poluarii si protejarea stratului de ozon, prin micsorarea suprafetelor de padure care se vor defrisa.

Obiectivul general al investitiei vizeaza imbunatatirea conditiilor de viata pentru populatie, cresterea nivelului de trai, a gradului de confort si igiena precum si asigurarea accesului la serviciile de baza si protejarea mostenirii naturale din spatiul rural in vederea realizarii unei dezvoltari durabile.

6. Investițiile necesare pentru construcție, dezvoltare sau extindere.

Investiția privind "Înființare sistem inteligent de distributie gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava", se realizează în cadrul unui proiect finanțat prin PROGRAMUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII, "Anghel Saligny" prin cadrul acțiunilor stabilite prin art. 4 alin. (1) lit. e) din OUG nr. 95 din 3 septembrie 2021.

Conform Ordinului comun MDLPA/ ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investitii si sumele alocate acestora pentru finantarea Programului National de Investitii "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr 95/2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții „Anghel Saligny”, pentru județul Suceava, în

perioada 2022-2028, comuna Râșca, nr. crt. 7, ID Proiect 13827, **valoarea alocata de la bugetul de stat - 10.000.000,00 lei, lucrarile de investitii se vor raporta la suma alocata.**

Din datele studiului de fezabilitate pentru înființarea sistemului de distribuție la nivelul Comunei Râșca, cu satele: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara, pentru realizarea investiției, ar fi necesare următoarele lucrări:

3. Racord

Soluția tehnică constă în alimentarea sistemului de distribuție gaza naturale în comuna Râșca, județul Suceava, cu satele aparținătoare: Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședințe) și Slătioara din sistemul de distribuție din amonte, respectiv din sistemul de distribuție din satului Bogdănești. Tronsonul TR-BGD-16, cuprins între nodurile de calcul 13 și 8, proiectat din PEHD, SDR 11, D140, se va prelungi pe traseul drumului 155A din satul Bogdănești până la limita cu UAT Râșca, cu conductă din același material și aceeași dimensiune.

4. Punct de măsurare

La limita dintre UAT Bogdănești și UAT Râșca, pe domeniul public al UAT Râșca, se va amplasa un punct de măsurare supraterran care să includă minim:

Contor cu pistoane rotative G400;

- Corector PTZ cu transmiterea datelor la distanță;
- Manometru masurare gaze naturale 0-6 bari;
- Ocolitor contor.

3. Sistemul de distribuție

Pentru alimentarea cu gaze a viitorilor abonati se va proiecta un sistem de distribuție gaze naturale mixt, care va fi amplasat initial pe strazile si ulitele importante ale comunei Râșca, județul Suceava.

Reteaua de distribuție proiectata va functiona la presiune Medie. Distributia va fi de tip ramificat, va alimenta o serie de ramuri arborsecente.

Lungimea totala a rețelei de distribuție este de 52,060 km, impartita pe diametre:

- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 140 mm in lungime de 9,136 km;
- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 110 mm in lungime de 8,076 km;
- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 90 mm in lungime de 11,65 km;
- realizarea unei conducte de distribuție gaze naturale din PE 100, SDR11 cu Dn 63 mm in lungime de 23,197 km;

4. Bransamente

Se vor realiza **1787 bransamente** din care 1764 bransamente pentru consumatorii casnici si 23 pentru institutiile publice.

5. Infiintarea retelei de gaze presiune Medie în comuna Râșca, județul Suceava:

- conducte din PEHD 100, SDR 11, L=52060 m și bransamente PEHD De 32 în numar de 1787, însumând o lungime L=52,060 Km.

TOTAL LUNGIME RETELE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE L=52,060 km.

TOTAL LUNGIME BRANSAMENTE L= 1,2509 km.

6. Contori inteligenti

Se vor monta un numar de **1787 contoare individuale fiscale individuale** (G4, G6, G10, G16, G25, G40), cu transmitere de la distanta a valorilor de consum.

Valoarea privind cheltuielile necesare realizarii intregului obiectiv de investitii, conform Deviz general estimativ anexat Studiului de fezabilitate NR. 57 SF/2024:

Total general:

40,320,486.53 lei fara TVA 47,906,516.98 lei cu TVA,

Din care C+M:

35,819,136.48 lei fara TVA 42,624,772.41 lei cu TVA

Caracteristicile principale și indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții vor fi diminuați la faza D.T.A.C., care este în faza de elaborare, ținând cont de faptul că suma alocată de către MDLPA este mai mică decât suma solicitată de către beneficiar.

Conform aceluiași act normativ, Pasul 3:

„Încheierea contractelor de finanțare pentru obiectivele de investiții pentru care au fost alocate sume mai mici decât cele solicitate de U.A.T. prin cererile de finanțare, se realizează doar în situația în care U.A.T. modifică în mod corespunzător cererea de finanțare, fie prin diminuarea valorii totale a investiției până la suma alocată, fie prin suportarea de la bugetul local a diferenței între valoarea alocată și valoarea solicitată inițial.”

Ținând cont de faptul că suma alocată de către MDLPA este mai mică decât suma solicitată de către beneficiar, avizele și autorizațiile solicitate pentru lucrările în vederea înființării sistemului de distribuție de gaze naturale se va raporta la suma alocată și la costurile privind standardul de cost. Conform ORDINULUI nr. 776/509/2023 privind modificarea și completarea Normelor metodologice pentru punerea în aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului național de investiții "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021, aprobate prin

Ordinul ministrului dezvoltării, lucrărilor publice și administrației și al ministrului energiei nr. 278/167/2022, și pentru instituirea unor măsuri privind derularea Programului național de investiții "Anghel Saligny":

„4. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 5

După efectuarea recepției la terminarea lucrărilor, sistemele de distribuție a gazelor naturale realizate prin Program devin proprietatea publică a unităților administrativ-teritoriale proporțional cu cota din valoarea totală a investiției finanțată de la bugetul de stat și de la bugetul local.

5. La articolul 9, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin. (5) și (6), cu următorul cuprins:

(5) În situația în care de la bugetul de stat se alocă o sumă mai mică față de cea solicitată prin cererea de finanțare, beneficiarii au posibilitatea de a diminua caracteristicile principale și indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții prevăzuți în cererea de finanțare, cu respectarea standardelor de cost în vigoare, inclusiv modificarea denumirii obiectivului de investiții, dacă anumite caracteristici/anumiti indicatori sunt menționate/menționați în denumirea obiectivului.”

Tinand cond de situatia in fapt, raportat la prevederile Ordinului comun MDLPA/ ME nr. 1387/ 22.06.2023 respectiv 812/ 22.06.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investitii si sumele alocate acestora pentru finantarea Programului National de Investitii “Anghel Saligny”, constituirea garantiei de participare, garantiei de buna executie, lichiditati, etc, se vor raporta la suma alocata. In cazul in care UAT Râșca va cofinanta obiectivul de investitii, se va preciza acest aspect in cuprinsul HCL de aprobare a Studiului de fundamentare si demarare a procedurii de concesiune.

„12. La articolul 14, după alineatul (1) se introduc două noi alineate, alin. (1¹) și (1²), cu următorul cuprins:

(1¹) În situația în care, potrivit contractului de concesiune, proiectarea și/sau execuția obiectivului de investiții se atribuie de către concesionar, beneficiarul are obligația de a vira concesionarului sumele transferate de Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației de la bugetul de stat, iar concesionarul virează aceste sume prin ordin de plată către prestatorii de servicii/executanții de lucrări, în termenul prevăzut la alin. (1).

(1²) În situația în care, potrivit contractului de concesiune, concesionarul atribuie contracte de furnizare de bunuri, prevederile alin. (1¹) rămân aplicabile.”

Durata de realizare a investiei este de 30 luni pentru executia lucrarilor, din momentul emiterii ordinului de începere a lucrarilor si pâna la receptia de la terminarea lucrarilor, conform graficului de realizare a investitiei, conform Studiului de fezabilitate.

7. Nivelul minim al redevenței

Scopul principal al contractului de concesiune este să asigure, pe baza unei gestionări optime, efectuarea la un nivel corespunzător a activităților, la prețuri accesibile pentru utilizatorii finali, precum și întreținerea și dezvoltarea oricăror bunuri de retur încredințate concesionarului pentru efectuarea respectivelor activități. În acest sens, indiferent de modul de distribuire a riscurilor, modul de recuperare a costurilor de către concesionar trebuie stabilit astfel încât să îl determine pe acesta să depună toate diligențele necesare pentru reducerea costurilor respective.

Modul în care se realizează recuperarea costurilor de către concesionar trebuie să includă, în mod obligatoriu, preluarea celei mai mari părți din riscurile de operare aferente contractului de concesiune.

Concedentul nu se obligă la plata niciunei sume de bani dacă prin contract se stabilește faptul că riscul de operare este preluat integral de concesionar.

Concedentul are dreptul (așa cum este cazul nostru) de a primi o redevență care poate fi stabilită la un nivel fix sau într-un anumit procent din cuantumul veniturilor încasate de concesionar de la utilizatorii finali ca urmare a activităților realizate.

În conformitate cu art.86 din Legea 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, unul din criteriile de atribuire ale contractului de concesiune este nivelul redevenței.

În conformitate cu art.5 lit. d, din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, nivelul minim al redevenței trebuie să fie de 1%.

Se propune un nivelul minim al redevenței de 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, având în vedere faptul că investițiile sunt realizate de către beneficiar/concedent și nu de către concesionar.

8. Modalitatea de acordare a concesiunii

În conformitate cu art.1 alin. 1, din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, concesiunea se atribuie prin procedura licitației publice deschise.

Procedura de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, are următoarele etape:

1. Inițierea procedurii de concesionare, cu următoarele etape:

- aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin hotărâre a consiliului local;

- elaborarea studiului de fezabilitate de către un operator economic autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în conformitate cu prevederile legale;
- studiul de fezabilitate este parte integrantă din documentația de atribuire a concesiunii;
- întocmirea dosarului preliminar.

Dosarul preliminar întocmit în vederea concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale va conține:

- a) datele de identificare ale solicitantului;
- b) obiectul concesiunii;
- c) hotărârile consiliului local privind:

(i) punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției; hotărârea consiliului local cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ-teritoriale la care are competență legală de autoritate deliberativă trebuie să prevadă în mod explicit modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor cu titlu gratuit; în cazul în care lucrările vor afecta și terenurile altor unități administrativ-teritoriale, se vor prezenta și hotărârile consiliilor locale aferente cu privire la terenurile din proprietatea unităților administrativ-teritoriale la care acestea au competență legală. Autoritatea contractantă va menționa dacă punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției se face cu titlu oneros, în condițiile legii sau în cazul terenurilor proprietate a terților. În cazul în care se va face cu titlu oneros, este necesar a se indica și cuantumul pretențiilor financiare;

(ii) modalitatea de punere la dispoziția operatorului sistemului de transport a terenurilor necesare amplasării instalației de racordare la Sistemul național de transport, cu respectarea cerințelor legale;

(iii) regimul juridic al terenurilor pe care sunt amplasate rețelele de distribuție a gazelor naturale și, după caz, al stațiilor de reglare/măsurare (SRM) și al stațiilor de reglare/măsurare de sector (SRMS). Hotărârea trebuie să precizeze clar apartenența fiecărei părți componente a sistemului de distribuție la bunurile proprietate publică/privată a comunei/orașului sau a unor persoane fizice/juridice;

d) dovada deținerii de către consiliul local a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale și, după caz, cele aferente realizării racordării la Sistemul național de transport sau la conductele din amonte după caz, pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției;

e) în cazul în care alimentarea viitoarei rețele de distribuție proiectate se va realiza dintr-un sistem de distribuție a gazelor naturale existent într-o localitate vecină este necesar avizul operatorului de distribuție din acea localitate, cu respectarea art. 147 și 148 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și o estimare a tarifului de distribuție pentru tranzitarea gazelor naturale prin rețeaua de distribuție existentă în localitatea vecină;

f) certificatul de urbanism eliberat de primăria unității administrativ-teritoriale unde urmează a se concesiona serviciul și avizele de principiu privind asigurarea utilităților;

g) avizele/acordurile emise conform lit. d) și f) nu vor putea fi schimbate pe perioada execuției lucrărilor de investiții decât în situații temeinic justificate

2. Elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare și aprobarea procedurii de atribuire a contractului de concesiune;

3. Elaborarea documentației de atribuire aferentă procedurii de atribuire a contractului de concesiune;

Documentația de atribuire se va întocmi conform prevederilor *HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini* și cuprinde:

a) informații generale;

b) criterii de calificare, precum și documentele care urmează să fie prezentate de participanți pentru dovedirea îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție;

c) elaborarea ofertei;

d) prezentarea ofertei;

e) modalitatea de deschidere și evaluarea ofertelor;

f) cerințele impuse de autoritatea contractantă;

g) formularele-tip care vor fi completate de fiecare participant;

h) anexele: studiu de fezabilitate, caiet-cadru de sarcini și contract-cadru de concesiune;

i) alte informații.

4. Publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a Achiziții Publice, în conformitate cu art. 8, alineat 2 din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini.

5. Organizarea și desfășurarea licitației publice deschise și încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

9. Durata estimată a concesiunii

Durata contractelor de concesiune este limitată, în scopul evitării denaturării concurenței.

Entitatea contractantă estimează durata concesiunii pe baza lucrărilor sau a serviciilor solicitate.

Pentru concesiunile de lucrări sau concesiunile de servicii a căror durată estimată este **mai mare de 5 ani**, durata maximă a concesiunii nu poate depăși timpul estimat în mod rezonabil necesar concesionarului pentru a obține un venit minim care să permită recuperarea costurilor investițiilor efectuate, a costurilor în legătură cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor, precum și a unui profit rezonabil.

În conformitate cu pct. A.2. din Anexa A la HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, durata de concesiune este de maxim 49 de ani.

Se propune o durată a concesiunii de **maxim 49 de ani**.

10. Termenele previzibile pentru realizarea concesiunii

	ACTIVITATEA	TERMEN (zile)	RESPONSABIL	OBSERVATII
Etapă de planificare, fundamentare și pregătirea procesului de concesiune				
1	Dispoziție pentru numirea comisiei de coordonare și supervizare (CCS) pentru pregătirea și planificarea procesului de concesiune	1	Primăria Râșca	
2	Elaborarea și aprobarea planului de activități pentru realizarea procesului de concesiune	1	Experți cooptați CCS	
3	Elaborarea unui raport de evaluare a <i>Studiului de fezabilitate și aprobarea acestuia</i>	5	Experți cooptați CCS	
4	Supunerea spre aprobarea Consiliului Local Râșca a	5	C.L. Râșca	

	Studiului de fezabilitate			
5	Elaborarea <i>Studiului de fundamentare a procesului de concesiune</i> și aprobarea acestuia	7	Experți cooptați CCS	
6	Supunerea spre aprobarea de către Consiliul Local Râșca a <i>Studiului de fundamentare</i>	5	C.L. Râșca	
Etapa de organizare și derulare a procedurii și atribuirea contractului de concesiune				
7	Elaborarea strategiei de contractare și a documentației de atribuire	10	Experți cooptați CCS	
8	Aprobarea documentației de atribuire și publicarea în MO a anunțului de concesiune	2	Primăria Râșca	
9	Dispoziție pentru numirea comisiei de evaluare a ofertelor (CEO) pentru pregătirea și planificarea procesului de concesiune	5	Primăria Râșca	
10	Derularea perioadei de solicitare clarificări din partea participanților la procedură	45	Experți cooptați CCS Primăria Râșca	
11	Primirea ofertelor	1	Primăria Râșca	
12	Sedința de deschidere a ofertelor	1	Experți cooptați Comisia de Evaluare a ofertelor	
13	Verificarea și evaluarea ofertelor	25 - 50	Experți cooptați Comisia de Evaluare a ofertelor	
14	Finalizarea procedurii de atribuire și încheierea contractului de concesiune	5	Comisia de Evaluare a ofertelor Primăria Râșca	
Etapa postatribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia				
15	Executarea și monitorizarea contractului de concesiune	49 ani	Primăria Râșca	
16	Finalizarea contractului de concesiune		Primăria Râșca	

11. Concluzii și recomandări

Sintetizând, prezentul studiu de fundamentare a deciziei de concesiune concluzionează că:

1. după cum se poate vedea și din **Anexa 1 - Matricea preliminară de repartitie a riscurilor**, prin concesionare se transferă întreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractantă/concedentul nu se obligă la nici o plată pentru operarea sistemului de distribuție către concesionar;
2. concesionarea și implicit realizarea investiției va îmbunătăți condițiile de viață pentru populație, va asigura accesul la servicii de bază și protejarea mostenirii naturale din spațiul rural în vederea realizării unei dezvoltări durabile;
3. investiția privind **“Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”** se realizează în cadrul unui proiect finanțat prin Programul Național de Investiții “Anghel Saligny” prin cadrul acțiunilor stabilite prin art. 4 alin. (1) lit. e) din OUG nr. 95/2021;
4. procedura de atribuire are ca obiect concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în localitățile Buda, Dumbrăveni, Jahalia, Râșca (reședința) și Slătioara ;
5. concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se va face pentru o redevență minimă de **1%** din veniturile realizate cu serviciul de distribuție a gazelor naturale;
6. procedura de atribuire a contractului de concesiune va fi licitație publică deschisă;
7. concesionarea se va face pe o perioadă maximă de **49 de ani**;
8. durata necesară realizării procesului de concesionare este de aproximativ 130 de zile.

12. Anexa 1 - Matricea preliminară de repartitie a riscurilor

Nr. crt	Categoria de risc	Descriere	Consecințe	Eliminare
Riscuri referitoare la locație				
1.	Structura existentă	Rețelele și PM (punctele de masură) existente vor fi operate și întreținute neadecvat	Majorarea costurilor	Managementul riscului: Responsabilitatea și costurile pentru operarea și întreținerea structurii existente va fi doar a concesionarului sistemului de distribuție Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
	Aprobări	Nu pot fi obținute aprobările necesare (autorizații, licențe,	Întârzieri în începerea operării și creșterea	Managementul riscului: Prin contract concesionarul va

2.		etc,) operării sistemului de distribuție	costurilor aferente	avea un termen de mobilizare pentru a derula toate activitățile necesare operării sistemului de distribuție Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri de finanțare				
3.	Insolvabilitate	Concesionarul devine insolubil sau efectuarea prestațiilor necesită o sumă mai mare decât cea estimată	Nerealizarea punerii în funcțiune și a autorizării sistemului de distribuție	Managementul riscului: Se aplică clauza din contract care duce la rezilierea acestuia Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
4.	Indisponibilitatea finanțării	Concesionarul nu poate asigura resursele financiare și de capital conform bugetului și în timpul prevăzut	Lipsa finanțării pentru derularea contractului	Managementul riscului: Printr-o clauză contractuală se solicită un document bancar care să dovedească existența finanțării necesare pentru punerea în funcțiune a sistemului. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
5.	Modificări în sistemul de taxe și impozite	Pe parcursul desfășurării contractului regimul de taxe și impozite se poate schimba în defavoarea concesionarului	Impact negativ asupra veniturilor financiare ale concesionarului	Managementul riscului: În cazul când taxele și impozitele se vor mări se va încerca acoperirea costurilor suplimentare prin modificarea tarifelor. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri aferente cererii și veniturilor				
	Înrăutățirea condițiilor economice generale	Producerea unor schimbări	Venituri sub previziunile	Managementul riscului:

6.		fundamentale și neașteptate în condițiile economice generale care conduc la reducerea cererii pentru prestațiile contractate	financiare anterioare	Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea se servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
7.	Schimbări demografice	O schimbare demografică sau socioeconomică afectează cererea pentru prestațiile contractate	Venituri sub previziunile financiare anterioare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea se servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
8.	Costuri de abordabilitate/accesibilitate	Nivelul de trai al locuitorilor este afectat de condițiile economice nefavorabile	Venituri sub previziunile financiare anterioare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea se servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
9.	Schimbări majore ale inflației	Rata inflației va depăși valoarea previzionată. Valoarea plăților efectuate în timp este afectată de inflație	Depășirea costurilor de operare. Scăderea în termeni reali, a veniturilor din proiect	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze prin scaderea costurilor de operare și creșterea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea se servicii conexe

				Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri legislative/politice				
10.	Schimbări legislative/de politică	Schimbare legislativă și/sau de politici a concedentului, care nu poate fi anticipată la semnarea contractului și care este adresată direct, specific și exclusiv obiectului contractului, ceea ce duce la costuri de capital sau operaționale suplimentare din partea concesionarului	Creștere semnificativă în costurile operaționale ale concesionarului și/sau necesitatea efectuării unor cheltuieli de capital pentru a răspunde acestor schimbări	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va căuta să reducă acest risc prin monitorizarea și limitarea schimbărilor care ar putea genera astfel de consecințe asupra obiectului contractului. Concesionarul va putea ajusta tarifele. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri de operare și de întreținere				
11.	Resurse de intrare	Resursele necesare pentru operare costă mai mult decât cele estimate inițial, nu au calitatea corespunzătoare sau nu sunt disponibile în cantități suficiente	Costuri crescute și în unele cazuri, efecte negative asupra calității serviciilor furnizate în cadrul contractului	Managementul riscului: Concesionarul va căuta să estimeze cât mai aproape de costurile reale bugetele anuale, pentru a evita eventualele pierderi. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
12.	Risc de disponibilitate	Prestațiile care fac obiectul contractului nu îndeplinesc specificațiile tehnice de calitate	Efecte negative asupra calității serviciilor furnizate în cadrul contractului	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va monitoriza în permanentă modul de derulare a contractului. Ponderile riscului: 0% Concedent

				100% Concesionarul
13.	Capacitatea de management	Concesioanrul nu își poate îndeplini obligațiile conform contractului	Prestațiile care fac obiectul contractului nu sunt furnizate	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va rezilia contractul și va organiza o nouă licitație. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
14.	Risc de depășire a costurilor	Costurile de operare sunt mai mari decât cele previzionate	Costuri suplimentare de operare	
15.	Risc de defecte ascunse	Defecte ascunse în structura existentă	Creșteri de cost de operare și întreținere cu efecte negative asupra prestațiilor efectuate. Costuri de timp și întreruperi ale prestațiilor	Managementul riscului: Concesionarul va căuta să compenseze costurile suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
16.	Condiții neprevăzute	Condiții neprevăzute care cauzează costuri mai mari de întreținere pentru activele existente	Creșteri de cost de operare și întreținere cu efecte negative asupra prestațiilor efectuate. Costuri de timp și întreruperi ale prestațiilor	Managementul riscului: Concesionarul va căuta să compenseze costurile suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
	Întreținere și reparații	Costurile de întreținere și reparații a activelor poate diferi de costurile estimate	Creșterea costurilor cu efecte negative asupra acțiunilor	Managementul riscului: Concesionarul va căuta să compenseze costurile

17.		inițial	întreprinse până în acel moment	suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea se servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
18.	Lipsa angajamentului părților	Lipsa de experiență în implementarea concesiunilor de servicii poate conduce la neîndeplinirea obligațiilor ambelor părți	Întârzieri în implementarea operării sistemului de distribuție și creșterea costurilor	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va contracta un consultant cu expertiză în organizarea și monitorizarea acțiunilor necesare pentru concesiunea și operării sistemului de distribuție. În procedura de atribuire unul din criteriile de selecție va fi experiența similară. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
19.	Întreținere	Întreținerea activelor nu corespunde specificațiilor tehnice stipulate în contractul de concesiune	Activele sunt predate concedentului la sfârșitul duratei concesiunii într-o condiție necorespunzătoare	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va monitoriza în permanentă modul de derulare a contractului. Ponderile riscului: 100% Concedent 0% Concesionarul

Variantele identificate de repartitie a riscurilor între parti:

Datorita naturii contractului, a cadrului legal de desfasurare a oricarui raport juridic, variantele identificate de preluare a riscului sunt:

TIPUL DE RISC	MODALITATE DE LUCRU		
	EXPLOATARE DE CATRE U.A.T. Comuna Râșca	EXPLOATARE PRIN CONCESIONARE	EXPLOATARE PRIN CONTRACT DE PRESTARI SERVICII
A. Riscuri referitoare la locatie			
Locatia investitiei – amplasarea	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Amplasarea fata de alte entitati si infrastructuri economice necesare unei activitati	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
B. Riscuri de constructie - proiectare – vicii ascunse			
Riscul ca elemente constructive ale constructiei de aiba vicii ascunse de executie	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul ca proiectarea sa aiba vicii ascunse, vicii cu efect direct in exploatarea la capacitate maxima/optima a infrastructurii	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul ca solutiile tehnice si functionale (echipamente, circuite, facilitati) sa fie depreciate sau sa se deprecize rapid	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
C. Riscuri de finantare a activitatii			
Riscul evolutiei negative a rezultatelor	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca

sectorului energetic			
Modificarea costurilor creditarii cu efecte directe in activitatea operatorului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul de insolvabilitate	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Modificari ale sistemului de impozitare	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare si de intretinere			
Riscul concurential	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Inrautătirea situatiei economice generale	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Schimbari in domeniul energetic	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul suportabilitatii tarifelor minime	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Publicitate adversa	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul scaderii preturilor	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul necesitatii efectuării unor chetuieli de reparatii majore pentru continuarea activitatii	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul defectarii unor echipamente	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul necesitatii unor investitii suport	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul litigiilor	riscul revine in totalitate U.A.T.	riscul revine in totalitate	riscul revine in totalitate U.A.T.

	Comuna Râșca	concesionarului	Comuna Râșca
Riscul securitatii bunurilor	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul de asigurare	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul de furnizare a utilitatilor	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul capacitatii de management	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Riscul de cash-flow	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
E. Riscuri legislative/politice			
Schimbari legislative in domeniul energetic	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Schimbari legislative in domeniul serviciilor publice si energetice	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
F. Riscuri naturale			
Situatii de razboi – conflicte zonale	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Cutremur si alte evenimente naturale	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Terorism	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Forta majora	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
G. Riscurile etapei de pregatire/atribuire			
Riscul de pregatire	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Opozitia publica fata de proiect	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Pregatirea	riscul revine	riscul	riscul revine

necorespunzatoare a documentatiei de atribuire	in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	revine in totalitate concesionarului	in totalitate U.A.T. Comuna Râșca
Semnarea contractului de concesiune	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate U.A.T. Comuna Râșca

Pentru acest obiectiv de investiții, la această dată, nu au fost identificate riscuri majore care ar putea interfera cu realizarea acestuia.

Întocmit,

S.C. CEV PROIECT S.R.L



Președinte de ședință,
Ciocan Neculai



Contrasemnează
Secretarul general al comunei
Jrs. Rusu Ana Maria

AVIZAT CFP
Ec. Avăcăriței Neculai



ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
COMUNA RÂȘCA

HOTĂRÂRE/PROIECT nr. 65 din 28.10.2024

privind aprobarea Studiului de Fundamentare a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Râșca, județul Suceava

Andreica Ionuț-Dragomir – primarul comunei Râșca, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare prezentat de primar comunei Râșca, nr. 3734 din data de 28.10.2024;
- Raportul compartimentului de specialitate, înregistrat la nr. 3735 din data 28.10.2024;
- Avizul comisiei pentru programe de dezvoltare economico – sociala, buget, finanțe, administrarea finanțelor domeniului public și privat al comunei, agricultura, gospodărie comunala, protecția mediului și turism din cadrul Consiliului Local Râșca, județul Suceava, sub nr. 3762 din 15.11.2024;
- Prevederile art. 154, art. 155 din O.U.G. 57/ 03.07.2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile Hotărârii de Guvern 209/ 2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini;
- Studiu de fezabilitate NR. 57 SF/2024 – “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”, întocmit de S.C. SST GRUP TERMO S.R.L.
- Ordinul comun MDLPA/ME nr. 1957/ 07.09.2023 respectiv 1138/ 13.09.2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru finanțarea Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”;
- Prevederile Legii 51 din 8 martie 2006 (*republicată) a serviciilor comunitare de utilitate publică;
- Legea 100/ 2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/ 2012 cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art. 129, alin (1), alin. (2), lit. b/ lit. d, alin. (4) lit.e și alin (7), lit. n și art 139, alin. (1) și art. 196, alin. (1) lit. a din O.U.G 57/03.09.2019 privind Codul Administrativ cu modificările și completările ulterioare:

PROPUNE:

Art.1. Se aprobă Studiul de Fundamentare a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Râșca, județul Suceava, conform anexei 1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă demararea procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pe teritoriul comunei Râșca, județul Suceava.

Art. 3. Aprobarea punerii la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenurilor proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere, reparații pe toată durata concesiunii pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 4. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investițiilor pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 5. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenului necesar pentru amplasarea stației de reglare măsurare predare (SRMP) pe durata concesiunii.

Art. 6. Se aprobă dreptul de uz și dreptul de servitute al viitorului concesionar al rețelei de distribuție, asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică, pe toată durata concesiunii, pentru:

- f) Dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării și modernizării obiectivelor/sistemelor;
- g) Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, a reparațiilor și a intervențiilor necesare;
- h) Dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;
- i) Dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane sau bunuri;
- j) Dreptul de acces la utilitățile publice;

Art. 7. Se atestă apartenența la domeniul public al comunei Râșca, județul Suceava a terenurilor necesare realizării investiției și care se vor pune la dispoziția concesionarului cu titlu gratuit, pentru obiectivul de investiție “Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Râșca, județul Suceava”.

Art. 8. Se menționează faptul că UAT comuna Râșca, județul Suceava nu au avut cota de gaze și nu există lucrări de gaze executate până în acest moment.

Art. 9. Finanțarea lucrării urmează să fie suportată prin alocarea financiară oferită comunei Râșca, județul Suceava în cadrul Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”, privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4, alin. (1), lit. e), din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții “Anghel Saligny”, pentru județul Suceava, în perioada 2022 – 2028, comuna Râșca va primi de la bugetul de stat suma de **10.000.000,00 lei (cu T.V.A.)**.

Art. 10. Primarul comunei Râșca, prin aparatul de specialitate pe îl conduce, va asigura, în condițiile prevăzute de lege, punerea în aplicare a prevederilor prezentei.

Art. 11. Secretarul general al Comunei Râșca va face publică prezenta hotărâre prin afișare și o va comunica persoanelor, autorităților și instituțiilor interesate.

INITIATOR,
PRIMARUL COMUNEI,
ANDREICA IONUȚ-DRAGOMIR

