

HOTĂRÂREA NR. 133

Privitoare la: inițierea procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în UAT Alunu, județul Vâlcea

Consiliul local al Comunei Alunu, întrunit în ședința ordinară din data de 19.12.2024, la care participă un număr de 11 din numărul total de 13 consilieri în funcție;

Având în vedere Hotărârea Consiliului Local Alunu nr. 102 din 24.10.2024, prin care domnul Mihalcea Vicențiu a fost ales președintele ședinței pentru o perioadă de 3 luni;

Având în vedere:

- referatul de aprobare înregistrat sub nr. 15.247 din 18.12.2024, întocmit de primarul comunei Alunu, Județul Vâlcea;
- raportul compartimentului de specialitate înregistrat sub nr. 15.248 din 18.12.2024, prin care se propune inițierea procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în UAT Alunu, județul Vâlcea;
- avizul de principiu nr. 83765/24.10.2022 eliberat de SNTGN Transgaz SA Mediaș;
- studiul de fezabilitate elaborat de SC OLTGAZ INVEST S.R.L.,
- Anexa nr. 10 „Inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al comunei Alunu” aprobată prin HG nr. 1362/2001 privind atestarea domeniului public al județului Vâlcea precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Vâlcea, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere rapoartele comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local al comunei Alunu, înregistrate sub nr. 14, 17, 21 din 18.12.2024;

Ținând seama de raportul de avizare sub aspectul legalității a proiectului de hotărâre întocmit de secretarul general al comunei Alunu, înregistrat sub nr. 132 din 18.12.2024;

În conformitate cu prevederile OUG nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului național de investiții „Anghel Saligny”; prevederile Ordinului nr. 278/2022 privind aprobarea Normelor metodologice pentru punerea în aplicarea 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; art. 104 alin. 1¹ din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, republicată, cu modificările și completările ulterioare; prevederile art. 1, alin. (1), art. 3 și art. 4 din Cadrul general din 3 aprilie 2019 privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuite a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini, aprobat prin HG nr. 209/2019; prevederile art. 129, alin. (2), lit. d), alin. (7), lit. n) din OUG nr. 57/2019- privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 139, alin. (1) și art. 196, alin. (1), lit. a) din Ordonanța de urgență nr. 57/2019- privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, cu un număr de 10 voturi pentru și 1 abținere, emite următoarea:

HOTĂRÂRE:

Art. 1. Se aprobă "Studiul de fundamentare" al deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în UAT Comuna Alunu, județul Vâlcea, conform anexei nr. 1, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. Se aprobă inițierea procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru UAT Comuna Alunu, județul Vâlcea.

Art. 3. Se aprobă documentația de atribuire pentru concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Alunu, județul Vâlcea, conform anexei nr. 2, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 4. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, pe toată durata concesiunii, a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției.

Art. 5. Se aprobă punerea la dispoziția operatorului sistemului de transport, cu titlu gratuit, pe toată durata concesiunii, a terenurilor necesare amplasării instalației de racordare la Sistemul național de transport, cu respectarea cerințelor legale.

Art. 6. Se aprobă punerea la dispoziția concesionarului, cu titlu gratuit, a terenului necesar pentru amplasarea Stației de Reglare Măsurare, pe durata concesiunii.

Art. 7. Terenurile precizate la art. 4-6 sunt în proprietatea unității administrativ-teritoriale Alunu, pentru care Consiliul local are competența legală de autoritate deliberativă.

Art. 8. Anexa nr. 10 la HG nr. 1362/2001 privind atestarea domeniului public al județului Vâlcea, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Vâlcea, cu modificările și completările ulterioare, reprezintă dovada deținerii de către Consiliul Local Alunu, pe toată durata concesiunii, a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale, a celor aferente realizării racordării la Sistemul național de transport, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției.

Art. 9. În virtutea dispozițiilor art. 109 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se asigură dreptul de uz și dreptul de servitute al viitorului concesionar al rețelei de distribuție asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective; pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor (drept de uz); asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare (drept de uz); dreptul de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora; dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri; dreptul de acces la utilitățile publice.

Art. 10. Se aprobă actualizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltești, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu),

județul Vâlcea” – Etapa I/2024”, conform devizului general, astfel:

* Valoarea totală a investiției: **7.573.250,43** lei, TVA inclus
6.374.318,52 lei, fără TVA
din care, C+M: **6.074.471,62** lei, TVA inclus
5.104.598,00 lei, fără TVA

* Lungime totală rețea: **9,558 km**

* Capacități (în unități fizice): număr gospodării: 346

* Durata estimată pentru executarea lucrărilor: 3 ani.

Art. 11. Finanțarea investițiilor pentru „Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltești, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea” – Etapa I/2024 este asigurată prin Programul Național de Investiții Anghel Saligny și bugetul local al UAT Alunu, județul Vâlcea.

Art. 12. Primarul comunei Alunu, Județul Vâlcea va asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri, informând Consiliul Local asupra modului de îndeplinire.

Art. 13. Prezenta hotărâre se va comunica: Instituției Prefectului-Județul Vâlcea, primarului comunei Alunu, Compartimentului Achiziții Publice din aparatul de specialitate al primarului comunei Alunu și se va afișa la sediul Consiliului Local Alunu și pe www.alunu.ro.

Alunu la:

19.12.2024

Președinte de ședință,
Mihalcea Vicențiu



Contrasemnează pentru legalitate,
Secretar general al comunei,
Boeangiu Luminița

- 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 hotărârea 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-predare a producătorului, de sistemul de transport de la ieșirea din stația dereglare-măsurare-predare 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 branșament către instalațiile de utilizare ale acestora;

- q. ofertant - 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 asocieră, 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. solicitare de participare - solicitare transmisă de operatorul economic împreună cu documentele necesare în vederea îndeplinirii cerințelor de calificare în prima etapă în cadrul unei proceduri de dialog competitiv;
- u. 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;
- v. utilizatori - persoane fizice sau juridice care beneficiază, direct ori indirect, individual sau colectiv, de serviciile de utilități publice, în condițiile legii;
- w. zile - zile calendaristice, cu excepția cazurilor în care se prevede expres că sunt zile lucrătoare.

Cadrul legal de elaborare a Studiului de fundamentare

Prezentul studiu de fundamentare a fost elaborat în concordanță cu următoarele acte normative:

- a) Cadrul 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- publicat în M.O. 284 din 5 aprilie 2019,
- b) Legea nr. 202 / 2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 647/25.07.2018,
- c) Legea nr. 171/2018 privind aprobarea OUG 64/2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 MO 611/17.07.2018,
- d) Legea nr. 167 / 2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 604/16.07.2018;
- e) HG 209/2019 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,

- f) HG 246/2006 privind aprobarea Strategiei Naționale pentru Accelerarea Dezvoltării Serviciilor Comunitare de Utilități Publice,
- g) Legea nr. 233/2016 privind parteneriatul public-privat,
- h) OUG 39/2018 privind parteneriatul public-privat,
- i) Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind atribuirea contractelor de concesiune,
- j) Directiva 2014/24/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind achizițiile publice și de abrogare a Directivei 2004 / 18 / CE,
- k) Legea 227/2015 privind Codul fiscal — cu completările și actualizările ulterioare, 1) OUG 57/2019 privind Codul administrativ,
- m) Legea 273/2006 privind finanțele publice locale,
- n) Legea 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,
- o) Legea 287/2009 privind Codul civil,
- p) Legea 31/1990 privind societățile, cu modificările și completările ulterioare,
- q) OUG 77/2014 privind procedurile în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996.

Cadrul legal aplicabil este prevăzut de:

- a) Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată. cumodificari si completari ulterioare:

Art. 8, alin. (3), lit d): "În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile administrației publice locale adoptă hotărâri în legătură cu 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."

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.

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

- a) gestiune directă,
- b) gestiune delegată.

Alin (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 interesul actual și de perspectivă ale unităților administrativ-teritoriale, precum și de mărimea și complexitatea sistemelor de utilități publice."

Art. 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 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, pe 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.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Reprezintă ansamblul activităților și operațiunilor desfășurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuție a gazelor naturale în comuna Alunu, inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora (așa cum este precizat în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare).

În situația în care concesionarul este un operator economic integrat pe verticală, care realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale și cel puțin o altă activitate de producție sau furnizare a gazelor naturale și deservește un număr de

peste 100.000 de consumatori, acesta are obligația de a asigura separarea legală, funcțională și organizatorică a operatorului de distribuție față de celelalte activități.

Ca urmare a autorizării și licențierii de către ANRE, concesionarul are obligația îndeplinirii Standardelor de Performanță pentru serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale, așa cum sunt aprobate prin Ordinele președintelui ANRE nr. 162/2015 și nr. 42/2018. Aceste standarde stabilesc nivelul indicatorilor de performanță pentru următoarele activități:

- Înregistrarea și soluționarea sesizărilor/reclamațiilor/solicitărilor utilizatorilor privind serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale,
- Contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale,
- Respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale,
- Accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale,
- Racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale,
- Refacerea terenurilor și/sau a bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale,
- Limitarea / întreruperea prestării serviciului de distribuție și de sistem al gazelor naturale

Etapele necesare înființării unui sistem de distribuție a gazelor naturale și operării lui pentru asigurarea serviciului de utilitate publică de distribuție 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 dereglare/măsurare- predare a producătorului;

- de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare 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.

În prezent, în urma modificării recente a legislației în domeniul gazelor naturale, Comuna Alunu trebuie să își organizeze la nivel local investițiile pentru rețelele de alimentare cu gaz.

Astfel, Comunei Alunu, 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.

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;
- e) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuție, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de distribuție și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- f) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;
- g) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;
- h) 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;

- i) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;
- j) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;
- k) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;
- l) 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.

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 Alunu.

În condițiile HG 209 / 2019, în conformitate cu art.2 al acesteia, 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;
- c) aprobarea concesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale: comune, orașe și județe; în condițiile legii, unele orașe pot fi declarate municipii;
- d) întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A;
- e) organizarea și desfășurarea licitației publice deschise;
- f) încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.”

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezintă o obligație impusă și de prevederile art. 5 din HG nr. 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.

Având în vedere solicitarea Comunei Alunu, de a actualiza documentația de proiectare, pentru a transforma sistemul de distribuție într-un sistem de distribuție inteligent, prin folosirea contorilor inteligenți cu citire la distanță 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 face revizia 1 la prezentul Studiu de fundamentare.

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

- Studiu de fezabilitate nr.56_SD / 2024 întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L;
- Informații obținute de la Comuna Alunu.

Studiul 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 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.

Atribuirea unui contract de concesiune este rezultatul unui proces de concesionare 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 post atribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia.

Situația actuală

În comuna Alunu, nu există concesionar al sistemului public de distribuție gaze naturale. Din perspectiva legală, se impune mai întâi înființarea serviciului public de alimentare și distribuție cu gaze naturale în comună.

În urma solicitării Primăriei comunei Alunu, se impune înființarea rețelei de distribuție gaze naturale pentru alimentarea localității, prin elaborarea Studiului de fezabilitate 56_SD / 2024, întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L

Înființarea sistemului de distribuție a gazelor naturale și operarea lui, prin efectuarea de către concesionar a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale va urmări acoperirea cu licență de operare a sistemului de distribuție pentru întreaga suprafață a comunei Alunu.

Sistemul de distribuție gaze naturale se va realiza din conducte montate subteran, în terenuri publice. În cazul în care nu este posibilă montarea subterană, se va intercala un tronson din conducta montat supraterran.

Necesitatea și oportunitatea executării lucrărilor

Obiectiv general

Cresterea gradului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale și interconectivitate la rețeaua de transport și distribuție gaze naturale, prin înființarea unui sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Alunu, județul Vâlcea.

Sistemul de distribuție gaze naturale propus se va executa în patru dintre cele șapte sate componente: Coltesti, Alunu, Igoiu și Ilaciu.

Obiective specifice

OBIECTIV SPECIFIC 1: creșterea gradului de interconectivitate la rețeaua de transport și distribuție prin construirea unor rețele noi de distribuție gaze naturale presiune redusă cu o lungime de aproximativ 9,558 km.

Prin intermediul rețelelor inteligente de distribuție propuse în comuna Alunu, județul Vâlcea, se va asigura alimentarea unui număr de 151 imobile (135 clădiri civile, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 clădiri finanțate de administrația publică locală).

Rezultate obiectiv de investiții:

R1 – 9,558 km rețele inteligente de distribuție gaze naturale din PE100 SDR11 cu Dn 180 / 200 mm;

R2 – 151 instalații de racordare pentru alimentarea unui număr de 151 imobile (135 cladiri civile, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 clădiri finanțate de administrația publică locală: grădiniță, primărie, cămin cultural).

R3 – Echipamente teren instalate și alimentate cu energie electrică prin sistem voltaic cu acumulatori.

R4 - Indicatori de proiect:

2S134 - Lungimea rețelelor inteligente de transport și distribuție a gazelor naturale

2S135 - Lungimea rețelelor de distribuție a gazelor naturale cu funcționalități inteligente ca pondere din lungimea totală a rețelelor de distribuție din România

Rezultate obiectiv de investiții:

R5 - Implementarea unui sistem inteligent de monitorizare a distribuției gazelor naturale pentru întreaga rețea de gaze nou construită (implementare sistem SCADA, vane automate cu acționare electro-hidraulică, contoare cu turbină, echipate cu convertor PTZ, sisteme fotovoltaice), precum și 327 contoare fiscale individuale (G4,G6), cu transmitere de la distanță a valorilor de consum.

În prezent nu există conducte de alimentare cu gaze naturale în perimetrul propus.

Pentru încălzirea locuințelor și prepararea hranei se folosesc lemne de foc, cărbuni și gaze lichefiate. Același tip de combustibil sunt folosiți și pentru încălzirea spațiilor societăților comerciale și a obiectivelor social culturale existente. Acești combustibili creează disconfort, poluează mediul și contribuie la defrișarea pădurilor. În condițiile concurenței cu societăți similare din spațiul comunitar European, colectivitățile de oameni din mediul rural se confruntă cu probleme sociale și economice. Asigurarea tuturor utilităților în mediul rural va duce la atragerea de noi investitori, crearea de noi locuri de muncă și în consecință dezvoltarea economico - socială.

În vederea îmbunătățirii condițiilor de viață a locuitorilor, în scopul îndeplinirii criteriilor pentru atingerea standardelor europene de viață, alimentarea cu gaze naturale în această zonă este un obiectiv esențial.

Rețeaua de distribuție gaze naturale presiune medie se va realiza de-a lungul străzii Principale (DJ 605C) care străbate trei dintre cele șapte sate componente: Coltești, Alunu și Igoiu, pe strada Barierei (care face legătura între satele Coltești și Ilaciu) și pe strada Bisericii, aparținătoare satului Ilaciu.

Tronsoanele care compun sistemul de distribuție propus vor fi executate din PE100 SDR11, vor fi montate îngropat și vor fi amplasate pe o singură parte a străzilor existente.

Conductele vor fi montate îngropat în spațiul verde aparținând domeniului public situat în intravilan, în lungul actualelor căi de comunicații.

□ Lungimea totală conductelor: 9,558 km.

□ Debitul de calcul pentru dimensionarea rețelei în regim de presiune medie: 431,20 Nmc/h.

Structura rețelei, în funcție de diametrele conductelor de distribuție gaze naturale care o compun, este următoarea:

- PE 100 SDR11 Dn 200 mm - 2.973 m

- PE 100 SDR11 Dn 180 mm - 6.542 m

- PE 100 SDR11 Dn 90 mm - 43 m

Total lungime conducte: 9.558,00 m

Folosirea combustibilului gazos (gaz metan) este mai eficienta fata de utilizarea combustibilului solid (lemn) din toate punctele de vedere (putere calorica, caldura, emisii CO₂). Mai mult, reducerea cantitatii de CO₂ eliberata in atmosfera prin arderea combustibilului gazos va duce in timp la o scadere semnificativa a poluarii si implicit la scaderea taierii padurilor, paduri care consuma CO₂ si elibereaza oxigenul necesar vietii.

Gestionarea infrastructurii de distribuție a gazelor naturale — analiza opțiunilor

Obiectivele social - economice propuse pentru dezvoltarea, prin programele pe termen mediu și lung au la baza o analiză centrată pe necesități și posibilități, pentru rezolvarea nevoilor imediate și de perspectivă. S-au analizat diverse variante sub forma de scenarii, pentru construirea unei soluții de referință și identificarea alternativelor promițătoare.

Lucrările de proiectare au fost executate în baza:

- hotărârii Consiliului Local al Comunei Alunu, județul Vâlcea, prin care s-a aprobat întocmirea unui studiu de fezabilitate pentru înființare rețele inteligente de distribuție gaze naturale;
- contractului de prestări servicii încheiat între beneficiar și proiectant.

Varianta I:

S-a studiat ca posibilă soluție de alimentare cu gaze realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale din OL, montată îngropat, proiectată să funcționeze în regim de presiune medie ($P_{max}=6$ bar), care să permită alimentarea cu gaze a 135 gospodării, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 obiective social-culturale din comuna Alunu, județul Vâlcea.

Sistemul de distribuție gaze naturale propus în comuna Alunu, județul Vâlcea, se va cupla la conducta de distribuție gaze naturale propusă în orașul Berbești, sat Tg. Gângulești, strada Principală / DJ 605 A, la intersecția cu strada Târgului / DJ 605C, coordonate:

X=410.376; Y=386.891 și va cuprinde un tronson amplasat în orașul Berbești, satul Tg. Gângulești, strada Târgului / DJ 605C și tronsoane amplasate pe teritoriul administrativ al comunei Alunu, județul Vâlcea.

Conducta de distribuție gaze naturale propusă pe teritoriul satului Tg. Gângulești, aparținător orașului Berbești, județul Vâlcea, va funcționa în regim de presiune medie (2 – 6 bar), va fi montată îngropat în lungul străzii Târgului (DJ 605C), va fi executată din OL Ø8", L=1.227 ml, până la limita administrativă dintre cele două UAT-uri învecinate (orașul Berbești și comuna Alunu).

Tronsoanele sistemului de distribuție gaze naturale propus în comuna Alunu, județul Vâlcea se vor executa în lungul DJ 605C, prin satele Coltesti, Alunu și Igoiu,

pe strada Barierei (care face legătura între satele Coltești și Ilaciu) și pe strada Bisericii, aparținătoare satului Ilaciu.

Terenul pe care urmează a fi amplasată rețeaua de gaze face parte din domeniul public - teritoriul administrat de Consiliul Local al comunei Alunu, județul Vâlcea.

Tronsoanele care compun sistemul de distribuție propus vor fi executate din OL montat îngropat și vor fi amplasate în spațiul verde aparținând domeniului public situat în intravilan.

Lungimea totală conductelor: 9,558 km.

Debitul de calcul pentru dimensionarea rețelei în regim de presiune medie: 431,20 Nmc/h.

La conductele de distribuție propuse se vor cupla instalațiile de racordare (bransamentele) propuse pentru alimentarea unui număr de 135 gospodării, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 obiective administrative și social-culturale aparținând comunei Alunu, județul Vâlcea și administrate de Consiliul Local. Se propune executarea unui număr de 151 instalații de racordare din OL, montate îngropat, amplasate exclusiv în domeniul public.

Lista principalelor dezavantaje ale acestei variante:

- diametre ale conductelor mai mari;
- operațiuni greoaie de transport și manipulare;
- costuri ridicate pentru protecția anticorozivă a materialului tubular;
- necesitatea asigurării unui sistem de protecție catodică;
- durata de exploatare redusă (material tubulat cu grad de corodare ridicat).

Varianta II:

S-a studiat ca posibilă soluție de alimentare cu gaze realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale din PE100 SDR11, montată îngropat, proiectată să funcționeze în regim de presiune medie ($P_{max}=6$ bar), care să permită alimentarea cu gaze a 135 gospodării, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 obiective social-culturale din comuna Alunu, județul Vâlcea.

Sistemul de distribuție gaze naturale propus în comuna Alunu, județul Vâlcea, se va cupla la conducta de distribuție gaze naturale propusă în orașul Berbești, sat Tg. Gângulești, strada Principală / DJ 605 A, la intersecția cu strada Târgului / DJ 605C, coordonate: $X=410.376$; $Y=386.891$ și va cuprinde un tronson amplasat în orașul Berbești, satul Tg. Gângulești, strada Târgului / DJ 605C și tronsoane amplasate pe teritoriul administrativ al comunei Alunu, județul Vâlcea.

Conducta de distribuție gaze naturale propusă pe teritoriul satului Tg. Gângulești, aparținător orașului Berbești, județul Vâlcea, va funcționa în regim de presiune medie (2 – 6 bar), va fi montată îngropat în lungul străzii Târgului (DJ 605C), va fi executată din PE100 SDR11 Dn 200 mm, $L=1.227$ ml, până la limita administrativă dintre cele două UAT-uri învecinate (orașul Berbești și comuna Alunu).

Tronsoanele sistemului de distribuție gaze naturale propus în comuna Alunu, județul Vâlcea se vor executa în lungul DJ 605C, prin satele Coltești, Alunu și Igoiu,

pe strada Barierei (care face legătura între satele Coltești și Ilaciu) și pe strada Bisericii, aparținătoare satului Ilaciu.

Terenul pe care urmează a fi amplasată rețeaua de gaze face parte din domeniul public - teritoriul administrat de Consiliul Local al comunei Alunu, județul Vâlcea.

Tronsoanele care compun sistemul de distribuție propus vor fi executate din PE100 SDR11 montat îngropat și vor fi amplasate în spațiul verde aparținând domeniului public situat în intravilan.

Lungimea totală conductelor: 9,558 km.

Debitul de calcul pentru dimensionarea rețelei în regim de presiune medie: 431,20 Nmc/h.

Structura conductelor de distribuție gaze naturale în funcție de gama de diametre va fi:

- PE 100 SDR11 Dn 200 mm - 2.973 m
- PE 100 SDR11 Dn 180 mm - 6.542 m
- PE 100 SDR11 Dn 90 mm - 43 m

Total lungime conducte: 9.558,00 m

La conductele de distribuție propuse se vor cupla instalațiile de racordare (bransamentele) propuse pentru alimentarea unui număr de 135 gospodării, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 obiective administrative și social-culturale aparținând comunei Alunu, județul Vâlcea și administrate de Consiliul Local. Se propune executarea unui număr de 151 instalații de racordare din PE100 SDR11, montate îngropat, amplasate exclusiv în domeniul public.

Lungimea totală estimate a conductelor pentru executarea instalațiilor de racordare:

Laprox. = 151 br. x Lmed. = 151 x 5,0 m = 755 m = 0,755 km.

Investitii, dezvoltare, extindere

Serviciul de distribuție gaze naturale este indisolubil legat de realizarea infrastructurii, adică sistemul de distribuție a gazelor naturale.

Valoarea estimativă totală a investițiilor rezultată este de 7,573,250.43 lei din care C + M este 6,074,471.62 lei cu TVA.

Comuna Alunu, situată în vestul județului Vâlcea, pe valea Oltetului, în zona exploatarilor miniere de suprafață, zona lignitului Berbești - Alunu, s-a format prin unirea comunelor Alunu și Coltești și are în componență 7 sate: Alunu, Bodești, Coltești, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu.

Comuna Alunu este situată în extremitatea vestică a județului Vâlcea, într-o depresiune subcarpatică, la o distanță de 20 km de Munții Căpățânii (Carpații Meridionali).

Zona este colinară, localitatea fiind străbătută de la nord la sud de Râul Oltet, afluent al Râului Olt.

În faza de studiu de fezabilitate Etapa I / 2024 - pentru calculul rețelei se vor alimenta cu 135 gospodării, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 obiective socialculturale/administrative (școli, grădinițe, primăria, biserică, dispensar

etc), iar pentru dezvoltarea ulterioară a comunei s-a considerat un coeficient de dezvoltare în perspectiva de 15%.

Terenul pe care urmează a fi amplasat sistemul inteligent de distribuție gaze naturale face parte din domeniul public - teritoriul administrat de Consiliul Local al comunei Alunu, județul Vâlcea.

Regimul juridic: Situația juridică a terenului ce urmează a fi ocupat de către investiție este domeniul public al comunei Alunu, județul Vâlcea conform Monitorului Oficial.

Lucrările prevăzute în prezentul proiect se încadrează în PUG aprobat pentru comuna Alunu, județul Vâlcea și în prevederile Planului de Amenajare Teritorială a județului VÂLCEA.

Regimul economic: Terenul respectiv se află în inventarul domeniului public al comunei și prezintă o valoare de inventar.

Regimul tehnic: Lucrările propuse a se executa nu vor impune exproprieri sau relocări de terenuri sau imobile.

Situația ocupărilor definitive de teren

Realizarea sistemului de alimentare cu gaze naturale din comuna Alunu, județul Vâlcea implică ocuparea temporară a terenurilor.

Terenurile ocupate temporar pentru realizarea obiectelor de investiție se află în proprietate publică și sunt situate în intravilanul localității.

Primăria Comunei Alunu, județul Vâlcea pune la dispoziție cu titlu gratuit, concesionarului serviciului public de distribuție a gazelor naturale, terenurile necesare pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații a obiectivelor aferente sistemului de distribuție a gazelor pe toată durata concesiunii.

Suprafețele vor fi ocupate temporar și pentru organizare de șantier, depozitarea temporară a materialelor și echipamentelor, spațiul necesar conform tehnologiei de execuție, zona de protecție a șantierului.

Instalarea conductelor stradale, conform planului de ansamblu cu rețelele de medie presiune, se va face în perimetrul strazilor și nu va afecta suprafețele agricole de teren.

Rețeaua de distribuție medie presiune proiectată, care face obiectul prezentei documentații, se va amplasa exclusiv pe domeniul public. Pentru dezvoltarea lucrărilor de investiție va fi ocupată temporar o suprafață de 5.734,80 mp, reprezentând o porțiune de teren din domeniul public cu lățimea de 0,6 m, pe o lungime de 9,558 km, situată atât în intravilanul localității.

Necesitatea și oportunitatea executării lucrărilor

Obiectiv general

Cresterea gradului de functionalitate inteligenta a infrastructurii de distributie de gaze naturale si interconectivitate la rețeaua de transport si distributie gaze naturale, prin înființarea unui sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Alunu, județul Vâlcea.

Sistemul de distribuție gaze naturale propus se va executa în patru dintre cele șapte sate componente: Coltesti, Alunu, Igoiu și Ilaciu.

Obiective specifice

OBIECTIV SPECIFIC 1: cresterea gradului de interconectivitate la rețeaua de transport si distributie prin construirea unor rețele noi de distributie gaze naturale presiune redusă cu o lungime de aproximativ 9,558 km.

Prin intermediul rețelilor inteligente de distribuție propuse în comuna Alunu, județul Vâlcea, se va asigura alimentarea unui număr de 151 imobile (135 cladiri civile, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 clădiri finantate de administrația publică locală).

Rezultate obiectiv de investiții:

R1 – 9,558 km rețele inteligente de distributie gaze naturale din PE100 SDR11 cu Dn 180 / 200 mm;

R2 – 151 instalații de racordare pentru alimentarea unui număr de 151 imobile (135 cladiri civile, 10 scări de bloc cu un total de 185 apartamente și 7 clădiri finantate de administrația publică locală: grădiniță, primărie, cămin cultural).

R3 – Echipamente teren instalate și alimentate cu energie electrică prin sistem voltaic cu acumulatori.

R4 - Indicatori de proiect:

2S134 - Lungimea rețelilor inteligente de transport și distribuție a gazelor naturale

2S135 - Lungimea rețelilor de distribuție a gazelor naturale cu funcționalități inteligente ca pondere din lungimea totală a rețelilor de distribuție din România

Rezultate obiectiv de investiții:

R5 - Implementarea unui sistem inteligent de monitorizare a distributiei gazelor naturale pentru întreaga rețea de gaze nou construita (implementare sistem SCADA, vane automate cu actionare electro-hidraulica, contoare cu turbina, echipate cu convertor PTZ, sisteme fotovoltaice), precum si 327 contoare fiscale individuale (G4,G6), cu transmitere de la distanta a valorilor de consum.

În prezent nu există conducte de alimentare cu gaze naturale în perimetrul propus.

Pentru încălzirea locuințelor și prepararea hranei se folosesc lemne de foc, cărbuni și gaze lichefiate. Același tip de combustibil sunt folosiți și pentru încălzirea spațiilor societăților comerciale și a obiectivelor social culturale existente. Acești combustibili creează disconfort, poluează mediul și contribuie la defrișarea pădurilor. În condițiile concurenței cu societăți similare din spațiul comunitar European, colectivitățile de oameni din mediul rural se confruntă cu probleme sociale și economice. Asigurarea tuturor utilităților în mediul rural va duce la atragerea de

noi investitori, crearea de noi locuri de muncă și în consecință dezvoltarea economico - socială.

În vederea îmbunătățirii condițiilor de viață a locuitorilor, în scopul îndeplinirii criteriilor pentru atingerea standardelor europene de viață, alimentarea cu gaze naturale în această zonă este un obiectiv esențial.

Rețeaua de distribuție gaze naturale presiune medie se va realiza de-a lungul străzii Principale (DJ 605C) care străbate trei dintre cele șapte sate componente: Coltesti, Alunu și Igoiu, pe strada Barierei (care face legătura între satele Coltești și Ilaciu) și pe strada Bisericii, aparținătoare satului Ilaciu.

Tronsoanele care compun sistemul de distribuție propus vor fi executate din PE100 SDR11, vor fi montate îngropat și vor fi amplasate pe o singură parte a străzilor existente.

Conductele vor fi montate îngropat în spațiul verde aparținând domeniului public situat în intravilan, în lungul actualelor căi de comunicații.

- Lungimea totală conductelor: 9,558 km.
- Debitul de calcul pentru dimensionarea rețelei în regim de presiune medie: 431,20 Nmc/h.

Structura rețelei, în funcție de diametrele conductelor de distribuție gaze naturale care o compun, este următoarea:

- PE 100 SDR11 Dn 200 mm - 2.973 m
- PE 100 SDR11 Dn 180 mm - 6.542 m
- PE 100 SDR11 Dn 90 mm - 43 m

Total lungime conducte: 9.558,00 m

Folosirea combustibilului gazos (gaz metan) este mai eficientă față de utilizarea combustibilului solid (lemn) din toate punctele de vedere (putere calorică, căldură, emisii CO₂). Mai mult, reducerea cantității de CO₂ eliberată în atmosfera prin arderea combustibilului gazos va duce în timp la o scădere semnificativă a poluării și implicit la scăderea tăierii pădurilor, păduri care consumă CO₂ și eliberează oxigenul necesar vieții.

Prin realizarea investiției privind înființarea sistemului de distribuție gaze naturale în comună, se vor înlocui combustibilii folosiți în prezent, ceea ce va conduce la:

- îmbunătățirea calității vieții prin ridicarea nivelului de confort atât al localnicilor, cât și în cadrul obiectivelor social culturale ;
- creșterea atractivității zonei pentru potențialii investitori cu implicații în revigorarea și dezvoltarea activității economice, atât de necesară mai ales în condițiile actuale;
- crearea unor oportunități ocupaționale pe plan local;
- dinamizarea și dezvoltarea activităților sociale (școală, grădinițe)
- dinamizarea și dezvoltarea activităților culturale (cămin cultural);
- crearea condițiilor de dezvoltare a agroturismului, ținând seama că zona este foarte frumoasă;
- reducerea gradului de sărăcie, prin consecințele economice a celor arătate mai sus;
- reducerea cheltuielilor privind asigurarea combustibililor necesari (folosiți în prezent);

- protecția fondului forestier prin diminuarea tăierilor pentru lemne de foc;
- diminuarea poluării aerului, știut fiind faptul că gazele arse provenite de la gazele naturale conțin mai puține noxe decât cele rezultate din arderea altor combustibili solizi.

Verificări și probe de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor

Verificările de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant pe parcursul realizării lucrărilor.

Probele de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant la terminarea lucrărilor în vederea recepției tehnice.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează cu aer comprimat. Valorile presiunilor la care se vor executa probele sunt prezentate în tabelul numărul 8 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Categoria instalațiilor și treapta de presiune

Presiunea pentru verificarea și proba de rezistență, în Pa și în bar

Presiunea pentru verificarea și proba de etanșare, în Pa și în bar

Rețele de distribuție și instalații de utilizare subterane:

1.1 . Presiune medie 9 105 (9) 6 • 10 5 (6)

1.2. Presiune redusă 4 105 (4) 2 • 10 5 (2)

1.3. Presiune joasă 2 105 (2) 1 10 5 (1)

Efectuarea verificărilor și probelor de rezistență și etanșeitate la presiune a sistemului de distribuție din polietilenă se efectuează după răcirea, la nivelul temperaturii exterioare, a ultimei suduri efectuate pe tronsonul respectiv.

Timpul de realizare a probei de rezistență la presiune este de 1 oră, iar pentru proba de etanșeitate la presiune este de 24 de ore.

La efectuarea probelor de rezistență și etanșeitate, aparatele de bază pentru măsurarea presiunii și temperaturii sunt de tipul cu înregistrare continuă. Clasa de exactitate a aparatelor de măsură trebuie să fie de minimum 1,5. Înregistrarea parametrilor de presiune și temperatura pe diagrama sau pe protocolul tipărit dat de echipamentul electronic, constituie dovada probelor de rezistență și de etanșeitate.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează după egalizarea temperaturii aerului din conductă cu temperatura mediului ambiant. Timpul necesar pentru egalizarea temperaturii este în funcție de volumul conductei, conform valorilor date în tabelul 9 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Condițiile de efectuare a probelor și rezultatele acestora se consemnează în procesul verbal de recepție tehnică. Este interzisă remedierea defectelor la conducte și branșamente în timpul efectuării probelor.

În timpul verificărilor și probelor nu se admit pierderi de presiune.

Baza legală a proiectului

Proiectul propus „Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltești, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea” – Etapa I/2024, intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și sub incidența OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

Inființarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în comuna va avea efecte benefice asupra mediului prin diminuarea noxelor și creșterea calității aerului, prin înlocuirea arderii combustibililor solizi și lichizi cu arderea gazului natural, compuși de ardere rezultați mai puțin poluanți.

Pentru prevenirea și reducerea impactului negativ asupra mediului se vor lua măsuri atât în perioada de construcție cât și de exploatare.

Terenul pe care se amplasează investiția este în domeniul public al comunei și este constituit în general de drumuri sătești, comunale și naționale. Terenurile și investiția se desfășoară în intravilanul localităților.

Elaborarea Analizei Cost-Beneficiu a avut la bază următoarele documente:

1. Regulamentul de punere în aplicare a (UE) 2015/207 al Comisiei din 20.01.2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește modelele pentru raportul de progres, transmiterea informațiilor privind un proiect major, planul de acțiune comun, rapoartele de implementare pentru obiectivul privind investițiile pentru creștere economică și locuri de muncă, declarația de gestiune, strategia de audit, opinia de audit și raportul anual de control și în ceea ce privește metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu și, în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, în ceea ce privește modelul pentru rapoartele de implementare pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană.
2. Manualul CE privind ACB (Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects Economic appraisal tool for Cohesion Policy 2014 - 2020).
3. Secțiunea III (Metoda de calculare a venitului net actualizat al operațiunilor generatoare de venituri nete) din Regulamentul delegat (UE) nr. 480/2014 al Comisiei.

Breviarul de calcul al căderii de presiune. Breviarul de calcul al vitezei gazelor naturale

Calculul s-a făcut în conformitate cu „Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2018. Numerotarea tronsoanelor s-a făcut de la ieșire din SRMP și pentru ramificațiile principale. S-au luat în calcul toate localitățile care se vor alimenta din SRMP-ul propus.

Conform prescripțiilor din "Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatare a sistemelor de alimentare cu gaze naturale", aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2018, diametrul minim admis pentru conducte subterane din oțel este de 2" .

Alte prevederi legale, norme juridice

- HG 209/2019 pentru aprobarea cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, a serviciilor de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale,
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale 132/2012 cu modificările și completările ulterioare,
- OUG nr. 95 / 2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny",
- OUG nr. 40 / 06.04.2022
- Ordinul MDLPA 278 / 167 / 2022

Avize acorduri studii

Conform legislației în vigoare, la faza următoare de proiectare, Comuna Alunu obține Autorizația de Construire. Pentru autorizarea execuției, beneficiarul va obține, la această fază, avizele și acordurile prevăzute în Certificatul de Urbanism eliberat de Comuna Alunu.

Aviz de principiu nr. 83765/24.10.2022 emis de SNTGN TRANSGAZ S.A. Mediaș.

În conformitate cu HG 261 / 1994 lucrarea se încadrează în categoria C - de importanță normală.

Situația proiectată

Conducte de distribuție gaze naturale

Rețeaua de distribuție propusă în comuna Alunu, județul Vâlcea, a fost proiectată pentru un debit de calcul de 431,20 Nmc/h, va fi executată din PE100SDR11 și va fi amplasată conform planului de situație anexat.

Conductele din PE100 SDR11 sunt considerate o alternativă de succes la materialele clasice utilizate în instalații întrucât prezintă următoarele avantaje:

- rezistență sporită la coroziune
- greutate specifică redusă
- exploatare avantajoasă (rata defecțiunilor redusă)
- elasticitate deosebită
- durata de serviciu ridicată (în funcție de temperatură și solicitări)
- rugozitatea pereților redusă și constantă în timp
- tehnici de îmbinări multiple – pentru rezolvarea diverselor probleme tehnice
- tehnologie relativ simplă de montaj
- productivitate mare de montaj, cu consum redus de forță de muncă.

Caracteristicile rețelei:

- regimul de presiune de lucru : presiune medie (min. 2 bar - max. 6 bar)
- regimul de presiune pentru care a fost proiectată rețeaua : presiune medie (max. 6 bar)
- lungimea totală a rețelei: 9,558 Km
- structura rețelei:
- PE 100 SDR11 Dn 200 mm - 2.973 m
- PE 100 SDR11 Dn 180 mm - 6.542 m
- PE 100 SDR11 Dn 90 mm - 43 m

Total lungime conducte: 9.558,00 m

Pentru tronsoanele de conductă prezentate mai sus s-au prevăzut următoarele:

- procurare țeavă, fittinguri și piese de legătura inclusiv pierderi tehnologice
- procurare material lemnos pentru sprijiniri maluri, parapete și podețe, susțineri cabluri și conducte
- procurare nisip
- transport auto materiale la locul de punere în operă
- manipulare material, transport cu roaba
- trasarea și luare de măsuri la poziție
- săpătura în pământ executată manual
- săpătura în pământ executată mecanizat
- sprijiniri maluri cu dulapi lemn
- montare parapete și podețe, susțineri de conducte
- întindere pat de nisip și montare conductă în șant
- închidere capete conducte pentru verificări și probe
- pälare conducte și test de etanșeitate la presiune a conductei și repararea deficiențelor
- acoperirea conductei cu material cu granulometrie $\leq 20\text{mm}$
- umplutură de pământ executată cu lopata a pământului afânat din teren în straturi de 20-30mm inclusiv sfărâmarea bulgărilor
- compactare cu maiul mecanic
- încărcare și transport pământ excedentar la groapă.

II) Instalații de racordare gaze naturale (bransamente)

Racordurile se vor cupla la conductele de distribuție gaze naturale propuse și vor executa până la limita de proprietate a fiecarui imobil. La capatul fiecarui racord se va monta câte un post de reglare-măsurare (PRM) – în firide standardizate. Fiecare firidă PRM va fi echipată cu câte un regulator de presiune cu acționare directă și un contor fiscal (pentru înregistrarea/transmiterea consumului de gaze naturale).

În vederea creșterii eficienței energetice, SRM-ul va fi echipat cu sisteme inteligente de măsurare a cantităților de gaze livrate către consumatorii finali (cu citire la distanță și programe fiabile de facturare etc).

Cuplarea instalațiilor de racordare (bransamentelor) la conductele de distribuție gaze naturale propuse se vor realiza prin intermediul teurilor de bransament prevăzute cu un dispozitiv de siguranță (gazstop), care asigură închiderea instantanee a gazului în cazul ruperii accidentale a bransamentului. Acest dispozitiv

trebuie să asigure închiderea complete a gazului, în momentul acționării, pentru a se evita producerea unor explozii, răniri de persoane, pierderi de gaz etc.

Traseul racordului se realizează perpendicular pe conducta la care se va realiza cuplarea.

În mod obligatoriu, la stabilirea traseului conductei de racord, vor fi chemați toți deținătorii de canalizații subterane, se vor efectua sondaje pentru pozarea conductei noi.

Șanțurile se vor săpa cu scurt timp înainte de pozarea conductelor pentru evitarea costurilor suplimentare cauzate de surpări, inundare pluvială, riscuri de accidente etc. Fundul șanțului se va executa fără denivelări, iar pereții șanțului vor fi fără asperități. Șanțurile săpate vor fi prevăzute cu sprijiniri și podeste pentru pietoni în dreptul trotuarelor și pe partea carosabilă pentru vehicule. Ele vor fi prevăzute cu semnalizoare de zi și de noapte pentru a se preîntâmpina eventuale accidente. Se va asigura spațiul necesar circulației pietonilor separate față de partea carosabilă. Zona de lucru va fi împrejmuită cu banda reflectorizantă.

Sapaturile cu adâncimea mai mare de 1,50 m se vor realiza cu sprijiniri de maluri.

- lățimea șanțului: 40 - 60 cm.

La execuție se vor utiliza numai materiale verificate în ceea ce privește condițiile tehnice prevăzute în proiect. Nu se vor utiliza materiale care prezintă defecte.

Construcțiile sau instalațiile subterane care se realizează ulterior rețelilor de distribuție sau instalațiilor de utilizare a gazelor naturale montate subteran și care intersectează traseul acestora se montează la cel puțin distanța minimă admisă, conform „Normelor tehnice pentru proiectarea, executia și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale – NTPEE/2018”, aprobate prin Ord. ANRE 89/2018, cu avizul operatorului sistemului de distribuție licențiat. Legătura racordului cu postul de reglare-măsurare se face prin intermediul unui capăt de branșament fără anod de protecție (reiser) din PE100-SDR11 care realizează trecerea de la țeava din polietilenă din PE100-SDR11 mm la țeava din oțel.

La ieșirea din pământ a conductei se va monta un robinet cu sferă lubrifiat pentru gaz, montat suprateran la înălțimea de min. 100 mm de la suprafața solului. Toate echipamentele și conductele metalice se protejează contra coroziunii în funcție de modul de montare: subteran sau suprateran. Protecția echipamentelor și a conductelor supraterane se face prin grunduire și vopsire, operațiuni care se execută după efectuarea verificărilor la presiune.

Conductele aparente din OL se vopsesc în culoarea galbenă. Suprafața țevelor din oțel se curăță înainte de izolare cu dispozitive speciale (de preferință prin sablare) îndepărtându-se complet rugina și urmele de grăsime. Se recomandă utilizarea stabilizatorilor de rugină atestați/agrementați tehnic. Țevile cu defecte de suprafață vizibile se retrag de la izolare.

3.2.3. Echiparea și dotarea specifică funcțiunii propuse.

Asa cum este definita in Directiva 2012/27/UE a Parlamentului si Consiliului Uniunii Europene, eficienta energetica reprezinta un "raport dintre rezultatul constand in performanta, servicii, bunuri sau energie si energia folosita in acest scop".

Pentru dezvoltarea sustenabila si durabila, eficienta energetica este o componenta importanta, intrucat fiind eficient energetic utilizezi mai putine resurse, dar obtii aceleasi beneficii. Acest echilibru intre eficienta si modul de utilizare a resurselor, utilizarea rationala a energiei si descoperirea unor metode prin care sa obtii aceleasi rezultate, dar cu mai putina energie sunt elementele care stau la baza eficientei energetice.

Operatorii economici care desfășoară activități în domeniul distribuției și furnizării de gaze naturale (distribuție, furnizare) urmăresc în permanență obținerea acestor obiective prin:

- implementare soluții SCADA;
- telecitire automată;
- managementul consumului;
- monitorizarea eficienței energetice;
- creșterea gradului de securitate în rețele, prin asumarea conceptului "zero accidente" și reducerea instalațiilor cu potențial de accidente.

Se va implementa "SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM" care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare = a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

În acest sens, racordurile rețelelor de distribuție gaze naturale se vor echipa obligatoriu cu regulatoare de presiune prevăzute cu dispozitive de siguranță și contoare inteligente cu ultrasunete ce vor constitui un sistem "smart metering". Ca și cerința de modernizare, orice rețea care gestionează energie, trebuie să devină o rețea de tip inteligent.

SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM este o rețea energetică, care poate integra eficient comportamentul și acțiunile tuturor utilizatorilor conectați la aceasta, furnizori și/sau consumatori, pentru a asigura un sistem de energie durabil, economic, cu pierderi reduse și niveluri ridicate de calitate, securitate și siguranță în alimentarea cu gaze naturale.

O rețea inteligentă utilizează produse și servicii inovatoare, împreună cu tehnologii inteligente de monitorizare, control, comunicare și auto-diagnoză pentru:

- facilitarea mai bună a conectării și funcționării rețelelor de toate dimensiunile și tehnologiile;
- a permite consumatorilor să joace un rol în optimizarea funcționării sistemului;
- a oferi consumatorilor informații și opțiuni cu privire la modul în care își utilizează oferta.

Pentru desfășurarea activităților specifice în condiții de maximă eficiență și confort, se propune utilizarea unui spațiu "Birou-dispecerat" care va fi pus la

dispoziție de titularul investiției, competent dotat și utilat cu elemente de mobilier și tehnică de calcul.

SCADA este prescurtarea pentru Monitorizare, Control și Achiziție de Date (Supervisory Control And Data Acquisition). Termenul se referă la un sistem amplu de măsură și control.

Automatizarile SCADA sunt folosite pentru monitorizarea sau controlul proceselor chimice, fizice sau de transport.

Conceptul sistemului

Termenul SCADA se referă de obicei la un centru de comandă care monitorizează și controlează un întreg domeniu de activitate. Cea mai mare parte a operațiunilor se execută automat de către RTU - Unități Terminale Comandate la Distanță (Remote Terminal Unit) sau de către PLC - Unități Logice de Control Programabile (Programmable Logic Controller).

Funcțiile de control ale centrului de comandă sunt de cele mai multe ori restrinse la funcții decizionale sau funcții de administrare generală.

Componentele sistemului SCADA

1. mai multe RTU sau PLC;
2. stația Master și HMI Computer(e)
3. infrastructura de comunicație.

Stația Master și HMI

Termenul se referă la serverele și software-ul responsabil de comunicarea cu echipamentele amplasate la distanță (RTU, PLC, etc) și apoi cu software-ul HMI care rulează pe stațiile de lucru din camera de control. În sistemele SCADA mici, stația master poate fi un singur PC. În sistemele mari, stația master poate include mai multe servere, aplicații software distribuite și unități de salvare în caz de dezastre.

Infrastructura de comunicație

Sistemele SCADA folosesc combinate conexiuni radio, seriale sau conexiuni modem în funcție de necesități. Pentru amplasamente mari sunt folosite de asemenea conexiuni Ethernet și IP/Sonet.

Titularul investiției pune la dispoziție cu titlu gratuit, concesionarului serviciului public de distribuție a gazelor naturale, biroul pentru activități de dispecerat, utilat și echipat cu tehnologie de calcul, racordat la utilitățile existente în zonă, cu acces direct din domeniul public.

La dispeceratul propus, dispecerul va utiliza un software dedicat pentru interacțiunea cu sistemul SCADA. La sistem se pot conecta și clienți remote prin tehnologia Web/HMI, accesând sistemul direct din web-browser. Echipamentele din câmp comunică cu serverele SCADA de la dispecerat via Internet prin GPRS. Pentru transmiterea pachetelor de date se folosește protocolul standard MODBUS.

Acest tip de comunicație MODBUS/GPRS oferă câteva avantaje majore față de alte soluții GPRS existente:

- asigură o comunicare bidirecțională;

- nu necesita IP fix;
- nu necesita configurari de retea VPN;
- nu necesita configurari pentru router/firewall;
- functioneaza cu orice cartela SIM cu serviciu GPRS.

Sistemele de măsurare inteligentă (SMI)

Sistemele de măsurare inteligentă (SMI) a cantităților de gaze livrate sunt sisteme electronice care măsoară consumul de energie electrică și care asigură transmiterea bidirecțională a informațiilor.

Riscuri

În etapele de dezvoltare și funcționare pot apărea două categorii de risc, care trebuie tratate cu atenție:

- Riscurile de construcție, care pot avea ca efect depășiri de costuri (pot proveni din vicii ascunse de execuție și vicii ascunse de proiectare, dar și vicii ale evoluției din punct de vedere al soluțiilor tehnice avute în vedere).
- Riscuri financiare care pot proveni din evoluția negativă a rezultatelor sectorului energetic cu repercusiuni directe în încasările necesare funcționării, din modificarea costurilor creditării cu efecte directe în activitatea operatorului, din insolvență sau din modificări ale sistemului de impozitare.
- Riscuri de întreținere și operare care se pot datora incapacității financiare a beneficiarului de a întreține investiția realizată sau a imposibilității de a obține beneficiile prevăzute. Principalele riscuri ce vizează activitatea de operare și întreținere sunt defectarea echipamentelor, gradul redus de suportabilitate a tarifelor minime, înrăutățirea situației economice generale, litigii, publicitatea negativă, reparații majore neprevăzute, necesitatea unor investiții suport etc.

În vederea minimizării riscurilor de construcție cu efecte directe asupra costurilor de execuție se impune implementarea unui sistem riguros de supervizare, care va presupune organizarea de recepții parțiale pentru fiecare stadiu al lucrărilor în parte. Sistemul de supervizare va consta în :

- Încadrarea în standardele de calitate și în termenele prevăzute,
- Respectarea specificațiilor referitoare la materiale, echipamente și proiectare,
- Îndeplinirea cerințelor referitoare la protecția și conservarea mediului înconjurător.
- Se recomandă includerea procedurilor aferente în contractele care se vor încheia.

Riscul de operare

Atribuirea unei concesiuni de lucrări și/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:

- a) fie riscul de cerere - riscul privind cererea reală pentru lucrările sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrări sau de servicii;
- b) 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;
- c) 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.

- a) Riscuri legislative /politice generate de schimbări legislative în domeniul energiei.
- b) Riscuri naturale provocate de cutremure și calamități naturale, acte de terorism, război etc.
- c) Riscurile etapei de pregătire / atribuire provocate de pregătirea necorespunzătoare a documentației de atribuire, opoziția publică față de proiect etc.

Nivelul minim al redevenței

Din punct de vedere fiscal, redevența este definită ca o datorie, o obligație care este plătită, în bani sau în natură, sub formă de cote, periodic și la date fixe.

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.

În cazul în care 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 prevederile HG 209 / 2019, 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%.

Propunem să se concesioneze serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru o redevență minimă de 1% din veniturile realizate cu serviciul de distribuție a gazelor naturale. Redevența va fi plătită trimestrial, până la data de 30 ale lunii următoare a trimestrului încheiat.

Modalitatea de acordare a concesiunii

În vederea atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, se va aplica procedura de licitație deschisă în conformitate cu prevederile 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.

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 concesionării 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 cuprind 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/predare (SRMP) și al stațiilor dereglare/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 (NU E CAZUL)•,
 - 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 evaluare a 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 Achizitii 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.

Anunțul privind organizarea licitației publice deschise se publică în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, Achiziții publice, cu cel puțin 45 de zile înainte de data de depunere a ofertelor și pe site-ul organizatorului procedurii, în cel mult două zile lucrătoare de la publicarea anunțului în Monitorul Oficial al României.

După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației publice deschise se procedează organizarea acesteia.

Durata estimată a concesiunii

Durata concesiunii va fi de maximum 49 de ani, începând cu data semnării Contractului de concesiune.

Perioada de până la 49 de ani este stabilită în conformitate cu prevederile Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Rezultatele Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare

Rezultatele Studiului de fundamentare elaborat sunt următoarele:

- Este justificată necesitatea și oportunitatea concesiunii prin delegare a serviciului de alimentare cu gaze naturale al Comunei Alunu.
- Proiectul este realizabil prin concesionarea serviciilor de administrare și operare prin delegare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al Caietului de

sarcini conform prevederilor HG 209 / 2019, - proiectul răspunde cerințelor și politicilor entității contractante —în concordanță cu obiectivele stabilite la realizarea investiției

- au fost luate în considerare diverse alternative de realizare a proiectului;
- opțiunea de a achiziționa conform L98/2016 servicii de administrare și operare prin delegare pe baza de contract — achiziții publice clasice (riscurile nu se transferă la prestator, acestea rămân în sarcina achizitorului, respectiv Comuna Alunu.) - opțiunea de a concesiunea serviciile în baza HG 209 / 2019
- varianta de realizare a proiectului prin atribuirea unui contract de delegare este mai avantajoasă în raport cu varianta prin care proiectul este prevăzut a fi realizat prin atribuirea unui contract de achiziție publică
- proiectul nu beneficiază de susținere financiară din partea entității contractante, respectiv Comuna Alunu.

Modalitatea de acordare a concesiunii

În vederea atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se va aplica procedura de licitație deschisă în conformitate cu prevederile 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.

În conformitate cu prevederile art. 6, 7 și 8 ale Cadrului general, pe baza Studiului de fundamentare a deciziei de concesiune, Consiliul Local al comunei Alunu va aproba demararea procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în UAT Alunu, întrunindu-se astfel, condițiile de trecere la elaborare a documentației de atribuire, care cuprinde :

- a) Informații generale,
- b) Criterii de defalcare, precum și documentele care urmează să fie prezentate de participanți pentru dovedirea îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție,
- c) Elaborarea ofertei,
- d) Modalitatea de deschidere și evaluarea ofertelor,
- e) Cerințele impuse de autoritatea contractantă,
- f) Formularele-tip care vor fi completate de fiecare participant,
- g) Anexele, Studiul de fezabilitate, Caiet-cadru de sarcini și Contractul-cadru de concesiune, h) Alte informații.

Anunțul privind organizarea licitației publice deschise se publică în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, Achiziții publice, cu cel puțin 45 de zile înainte de data de depunere a ofertelor și pe site-ul organizatorului procedurii, în cel mult două zile lucrătoare de la publicarea anunțului în Monitorul Oficial al României.

După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației publice deschise se procedează la organizarea acesteia.

Procedura recomandată de urmat

În conformitate cu prevederile art. 14 din HG 867/2016 "entitatea contractantă determină, pe baza analizei economico-financiare prevăzute la art. 13, modul în care proiectul ar trebui realizat: fie printr-o concesiune, fie printr-un contract de achiziție publică".

În conformitate cu prevederile art. 73 din HG 867/2016, "În cazul prevăzut la art. 11 alin. (2) din Lege, entitatea contractantă atribuie contractul de concesiune prin aplicarea procedurii simplificate, conform prezentului paragraf."

Valoarea estimată a concesiunii face ca procedura recomandată de urmat să fie —procedură licitație deschisă.

Anexe la Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție gaze naturale în UAT Alunu.:

1. Aviz de principiu nr. 83765/24.10.2022, emis de SNGN TRANSGAZ S.A Mediaș
2. Studiu de fezabilitate nr 56_SD / 2024, întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L
3. Graficul de execuție a obiectivului de investiții, conform variantei recomandate de elaboratorul Studiului de fezabilitate.

**Întocmit,
Mosor Elena**

**Alunu la:
19.12.2024**

**Președinte de ședință,
Mihalcea Vicențiu**



**Contrasemnează pentru legalitate,
Secretar general al comunei,
Boeangiu Luminița**

In conformity with the provisions of the 14th article of the

constitution, the President of the Republic is authorized to

to appoint and dismiss the members of the Council of State.

Article 113 of the Constitution provides that the President

of the Republic is authorized to appoint and dismiss the

members of the Council of State.

Article 114 of the Constitution provides that the President

of the Republic is authorized to appoint and dismiss the

members of the Council of State.

Article 115 of the Constitution provides that the President

of the Republic is authorized to appoint and dismiss the

members of the Council of State.

Article 116 of the Constitution provides that the President

of the Republic is authorized to appoint and dismiss the

members of the Council of State.

Article 117

of the Constitution

provides that

the President

is authorized

to appoint and

dismiss the

members of

the Council

of State.

Article 118

of the Constitution

provides that

the President

is authorized

to appoint and

dismiss the

members of

**DOCUMENTAȚIA DE ATRIBUIRE PENTRU CONCESIONAREA
SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR
NATURALE IN COMUNA ALUNU, JUDEȚUL VALCEA.**

**LICITAȚIE PUBLICA DESCHISA
2024**

- Informatii generale
- Criterii de calificare
- Elaborarea ofertei
- Prezentarea ofertei
- Deschiderea si evaluarea ofertelor
- Cerinte impuse de autoritatea contractanta
- Formulare
- Anexe:
 - a. Studiu de fezabilitate
 - b. Caiet de sarcini
 - c. Contract — cadru de concesiune

A. Informații generale

A.I. Informații privind autoritatea contractantă:

COMUNA ALUNU, JUDEȚUL VALCEA . în calitate de concedent;

Adresa: Strada Principala, nr.1 , Comuna Alunu, sat Igoiu, județul Valcea .

Email: primaria@alunu.ro

Telefon 0250868106 fax 0258868002

Persoana de contact: BIRARUTI EMANUEL

Funcția: PRIMAR

A.2. Obiectul contractului de concesiune

Serviciile de utilități publice sunt în responsabilitatea autorităților administrației publice locale sau, după caz, a asociațiilor de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, mandatate prin hotărâri ale autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale membre.

Serviciile de utilități publice se înființează, se organizează și se gestionează cu respectarea prevederilor legale, potrivit hotărârilor adoptate de autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de gradul de urbanizare, de importanța economico-socială a localităților, de mărimea și de gradul de dezvoltare ale acestora și în raport cu infrastructura tehnico-edilitară existentă.

Detalierea înființării, organizării, dezvoltării, finanțării, funcționării și gestionării fiecărui serviciu de utilități publice se face prin legi speciale, prin norme și reglementări sectoriale adoptate prin hotărâri ale Guvernului și prin ordine ale autorităților de reglementare competente. Serviciile de utilități publice sunt furnizate/prestate prin intermediul unor operatori sau al unor operatori regionali.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, reprezentând ansamblul activităților și operațiunilor desfășurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuție a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii în Comuna Alunu, județul Vâlcea, inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora - astfel cum este precizat în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, precum și în capitolul 1 ("Obiectul concesiunii") din anexa B la Cadrul-general din 3 aprilie (Conținutul-cadru al caietului de sarcini al concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale).

Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu de utilitate publică de interes general. Elementele definitorii ale concesionării serviciului public de distribuție a gazelor naturale sunt stabilite după cum urmează, prin art. 104 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare:

(1) Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă.

(1.1) Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general prevăzut la alin. (1).

(1.2) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de

concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi, și se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile prezentei legi.

Prin Hotărârea Guvernului nr 209/2019 s-a aprobat documentul "CADRU GENERAL din 3 aprilie 2019 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", care reprezintă normele metodologice de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin procedura licitației publice deschise organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant. După adjudecarea concesiunii, concesionarul solicită autorizațiile-licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, conform art. 104 alin. (7) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, în vederea desfășurării activității. În conformitate cu prevederile Regulamentului privind acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 199/28 octombrie 2020 publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.067 din 12 noiembrie 2020, (cu modificările și completările ulterioare aduse prin Ordinele președintelui ANRE nr. 103/13.10.2021, respectiv nr. 112/01.11.2021), concesionarul serviciului de utilitate publică a gazelor naturale trebuie să solicite ANRE acordarea următoarelor documente:

- autorizația de înființare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, conform art. 6 lit. d) din Regulament;
- licența de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, conform art. 7 lit. b) pct. iv) din Regulament;
- licența de furnizare a gazelor naturale, conform art. 7 lit. a) pct. i) din Regulament.

Pe toată durata de valabilitate a autorizației de înființare/licenței, titularii acestora au obligația de a respecta prevederile:

- a) legii și legislației incidente;
- b) reglementărilor emise de ANRE și ale condițiilor de valabilitate asociate autorizației de înființare/ licenței.

În situația unor modificări legislative care conduc la posibilitatea desfășurării activităților autorizate/licențiate fără deținerea autorizațiilor de înființare/licențelor emise de ANRE, acestea își încetează aplicabilitatea în condițiile legii. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este abilitată, ca autoritate competentă, să acorde, să modifice, să suspende sau să retragă autorizațiile de înființare și licențele din sectorul gazelor naturale în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale regulamentului precizat anterior.

Ca urmare a autorizării și licențierii de către ANRE, Concesionarul are obligația îndeplinirii Standardelor de Performanță pentru serviciul de distribuție și

de sistem al gazelor naturale, așa cum sunt aprobate prin Ordinele președintelui ANRE nr. 162/2015 și nr. 42/2018.

Aceste standarde stabilesc nivelul indicatorilor de performanță pentru următoarele activități:

- înregistrarea și soluționarea sesizărilor/reclamațiilor/solicitărilor utilizatorilor privind serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale;
- contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale;
- respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale;
- accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
- racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
- refacerea terenurilor și/sau bunurilor afectate de executia unor lucrări la obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale;
- limitarea/întreruperea prestării serviciului de distribuție și de sistem al gazelor naturale.

Pentru cazurile în care concesionarul desfășoară activitatea de distribuție gaze naturale pentru un număr mai mic de 100.000 consumatori, acesta are și calitatea de operator al sistemului de distribuție gaze naturale. Conform prevederilor art. 136 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, în cazul în care operatorul de distribuție deține un număr mai mare de 100.000 consumatori și face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția.

Perioada de concesiune: 49 de ani începând de la data semnării contractului de concesiune, perioada stabilită de autoritatea contractantă prin Caietul de sarcini, în conformitate cu prevederile art. A.2., sentința a doua din anexa A la Cadru general din 3 aprilie 2019, aprobat prin HG nr. 209/2019.

A.3. Vizitarea amplasamentului

Ofertantul vizitează și examinează amplasamentul și împrejurimile acestuia și obține pentru el însuși, pe propria răspundere, toate informațiile necesare pentru elaborarea ofertei și încheierea contractului. Costul acestei vizite este suportat de ofertant.

Vizitarea amplasamentului se va face în mod obligatoriu la o dată stabilită de comun acord cu Comuna Alunu, Județul Valcea, după anunțarea datei licitației până la depunerea ofertei. Aceasta condiție reprezintă condiție de calificare.

A.4. Procedura aplicată:

Licitatie publică deschisă

A.5. Legislație aplicabilă

Atribuirea contractului de concesiune se realizează potrivit prevederilor Normelor de aplicare referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, aprobate prin H.G nr. 209/03.04.2019 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.

B. Criterii de calificare pentru ofertanți

B.1. Cerințe minime de calificare în vederea stabilirii ofertelor admisibile pentru deschidere

Documente obligatorii:

a) prezentarea în original a scrisorii de garanție bancară formularul nr. 7 la prezenta documentație; cuantumul garanției pentru participare este de 2% din valoarea estimată a investiției, respectiv **127,486.37 lei** perioada de valabilitate a garanției pentru participare este de 60 de zile de la data deschiderii ofertelor; - Garanția se va constitui prin una dintre următoarele modalități:

a) printr-un instrument de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări, care devine anexă la Contract. În acest caz, Garanția va fi emisă de o societate bancară sau de o societate de asigurări, autorizată să emită asemenea garanții pe teritoriul României. Garanția va fi irevocabilă și va prevedea că plata Garanției se va executa necondiționat, respectiv la prima cerere a Beneficiarului, pe baza declarației acestuia cu privire la culpa Concesionarului.

b) dovada depunerii ofertei, în termenul-limită de depunere a ofertelor prevăzut în anunțul de participare;

c) împuternicirea scrisă din partea ofertantului pentru persoanele desemnate să asiste la ședința de deschidere a ofertelor.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

a) nu prezintă documentele prevăzute la lit. B.1;

b) valoarea scrisorii de garanție este mai mică decât cuantumul stabilit;

c) depunerea ofertei s-a făcut după termenul-limită de depunere a ofertelor sau la altă adresă decât cele stabilite în anunțul de participare.

B.2. Cerințe minime de calificare în vederea stabilirii ofertelor admisibile pentru evaluare

Documente obligatorii privind situația personală a ofertantului

1. Declarație pe propria răspundere privind eligibilitatea, completată în conformitate cu formularul nr. 1 la prezenta documentație.

2. Declarație pe propria răspundere privind situația personală, completată în conformitate cu formularul nr. 2 la prezenta documentație, privind neîncadrarea în următoarele situații:

a) în ultimii 5 ani a fost condamnat, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani;

b) este în stare de faliment ori lichidare, afacerile îi sunt administrate de un judecător-sindic sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;

c) face obiectul unei proceduri legale pentru declararea sa în una dintre situațiile prevăzute la lit. b);

d) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit;

e) a fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;

f) în ultimii 2 ani a îndeplinit obligațiile contractuale fără producerea de prejudicii beneficiarilor.

3. Certificate constatatoare privind îndeplinirea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor - formulare-tip eliberate de autoritățile competente din țara în care ofertantul este rezident, din care să reiasă că ofertantul nu are datorii la bugetul general consolidat sau la bugetele locale.

4. Declarație pe propria răspundere, verificată de autoritatea contractantă privind respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condițiile specifice de muncă și protecția muncii.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție;
- c) se constată neîndeplinirea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor.

B.2.2. Capacitatea de exercitare a activității profesionale

Documente obligatorii:

■ pentru persoane juridice române: certificate emise de Oficiul Național al Registrului Comerțului, respectiv certificatul de înmatriculare și certificatul constatator;

■ pentru persoane juridice străine: documente edificatoare care să dovedească o formă de înregistrare ca persoană juridică sau de înregistrare/atestare ori apartenență din punct de vedere profesional, în conformitate cu prevederile legale din țara în care ofertantul este rezident;

■ ofertanții persoane juridice străine vor prezenta toate documentele solicitate prin documentația de atribuire, traduse în limba română de traducători autorizați;

■ filialele societăților, înregistrate la oficiul registrului comerțului, participă la licitație în nume propriu, cu documentele de calificare și selecție proprii filialei. Sucursalele înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului pot participa la licitație numai în numele societății-mamă, prin împuternicire. În acest caz, documentele de calificare și de selecție ce se vor prezenta vor fi cele ale societății-mamă, iar contractul se încheie cu împuternicire din partea acesteia;

■ filialele firmelor străine înregistrate în România, cu personalitate juridică proprie, pot participa la licitație în nume propriu, cu condiția îndeplinirii criteriilor de calificare, fără luarea în considerare a datelor de calificare a firmelor străine care au subscris și au vărsat capitalul filialei și care, din punct de vedere contractual, sunt persoane juridice diferite de ofertant. Sucursalele și reprezentanțele societăților

străine care nu sunt înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului nu pot participa la licitație în nume propriu și nici în numele societății- mamă.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

B.2.3. Situația economică și financiară

Documente obligatorii:

- a) copii ale bilanțurilor contabile din ultimii 2 ani, vizate și înregistrate de organele competente, și o scrisoare de bonitate financiară emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România, care să conțină obligatoriu următorii indicatori financiari obținuți pe baza ultimului bilanț contabil: lichiditatea generală = active circulante/datorii pe termen scurt; solvabilitatea patrimonială = capital propriu/total pasiv x 100; rata de rentabilitate a activelor = (profit net/active totale) x 100.

Este obligatoriu ca ofertanții să prezinte lichiditate generală și solvabilitate patrimonială pozitivă;

- b) ofertanții vor face dovada disponibilului financiar cert, reprezentând minimum 3% din valoarea investiției preconizate a fi suportate de către concesionar, printr-o scrisoare de bonitate emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România;
- c) structura organizatorică a ofertantului și capitalul său social: în virtutea obligațiilor ce decurg după încheierea contractului de concesiune, concesionarul trebuie să demonstreze că prin structura sa organizatorică și capitalul său social este capabil să asigure exploatarea eficientă, în regim de siguranță, continuitate și permanență a serviciului de distribuție a gazelor naturale; ofertantul trebuie să demonstreze capacitatea financiară în scopul realizării investiției și punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale, iar ulterior în scopul exploatarea și dezvoltării acestuia;
- d) metoda obținerii finanțării externe, în situația în care există: ofertantul prezintă în ofertă, în cazul în care intenționează să obțină finanțare externă pentru realizarea investiției, metoda prin care obține această finanțare; ofertantul se angajează să asigure finanțarea investiției potrivit celor descrise în caietul de sarcini.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele și cerințele minime prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

B.2.4. Capacitatea tehnică și/sau profesională

Documente obligatorii:

- a) informații generale în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 4 la prezenta documentație

În cazul participării unui ofertant care are sucursale și filiale în subordine se vor prezenta certificate atât pentru societatea- mamă, cât și pentru sucursala sau filiala împuternicită;

- b) documente (autorizatii, licente, ș.a)
- c) fișă/fișe de informare privind serviciile similare, ca natură și complexitate, cu obiectivul supus licitației, realizată/realizate de ofertanți în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 5 la prezenta documentație — Ofertantul va prezenta cel puțin 2 contracte de concesiune încheiate conform H.G nr. 209/03.04.2019 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, publicate în Monitorul Oficial nr. 284 din 15 aprilie 2019, contracte înregistrate la ANRE în termenul legal.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

B.2.5 Standarde de asigurare a calității

Documente obligatorii:

La data depunerii ofertelor, ofertanții, în cazul persoanelor juridice, vor prezenta acreditările de conformitate cu standardele de calitate și de mediu în vigoare - ISO 9001 și ISO 14001, în copie, semnate de reprezentantul legal al ofertantului și stampilate pentru atestarea conformității.

În cazul în care solicitantul nu deține acreditările amintite mai sus, acesta va face dovada inițierii procedurii de acreditare în acest sens.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Ofertantul prezintă toate documentele obligatorii în original sau copie legalizată.

C. Elaborarea ofertei

Ofertantul suportă toate costurile asociate elaborării și prezentării ofertei sale, precum și documentelor care o însoțesc, iar autoritatea contractantă nu este responsabilă sau răspunzătoare pentru costurile respective.

Limba de redactare a ofertei: limba română

Perioada de valabilitate a ofertelor: 60 de zile de la data deschiderii.

Oferta elaborată de ofertant trebuie să cuprindă:

1. Propunerea tehnică

Ofertantul elaborează propunerea tehnică, astfel încât aceasta să respecte în totalitate cerințele prevăzute în caietul de sarcini. Modul de prezentare a propunerii tehnice trebuie să asigure posibilitatea verificării corespondenței propunerii tehnice cu specificațiile prevăzute în caietul de sarcini.

Propunerea tehnică trebuie să mai conțină și următoarele documente:

- lista cu personalul tehnic calificat și autorizat în domeniul gazelor naturale;
- lista și o descriere amănunțită a utilajelor/aparaturii specifice execuției/operării rețelelor de distribuție a gazelor naturale;

2. Propunerea financiară

Ofertantul trebuie să prezinte formularul de ofertă indicat în documentația de atribuire (formularul nr. 6 la prezenta documentație). Documentele care însoțesc oferta sunt cele prevăzute la lit. B.

3. Dreptul de a solicita clarificări

Orice operator economic care a obținut un exemplar din documentația de atribuire are dreptul de a solicita în scris clarificări despre elementele cuprinse în aceasta. Solicitățile de clarificări vor fi transmise la numărul prin e-mail: primaria@alunu.ro

D. Prezentarea ofertei

Ofertele pot fi depuse la sediul primăriei sau transmise prin poștă la adresa indicată în anunțul de participare și în documentația de atribuire.

Adresa la care se depune/transmite oferta: Strada Principala, nr.1 , Comuna Alunu, sat Igoiu, județul Valcea.

Data-limită pentru depunerea ofertei: cu cel puțin 45 zile calendaristice de la publicarea în Monitorul Oficial.

Oferta se prezintă în două exemplare, un exemplar în original și unul în copie. Fiecare exemplar se introduce în câte un plic sigilat, denumit plic interior, notând corespunzător plicurile cu "Original" și "Copie".

Acestea împreună cu documentele de calificare vor fi introduse într-un alt plic, denumit plic exterior, care se sigilează. Pe plicul exterior este lipită eticheta prevăzută în formularul nr. 8 la prezenta documentație.

Plicului exterior sigilat i se vor atașa formularul nr. 9 "Scrisoarea de înaintare" și formularul nr. 7 "Scrisoare de garanție bancară" (scrisoarea de garanție bancară și scrisoarea de înaintare nu se introduc în plicul exterior). Plicul exterior cuprinde toate documentele obligatorii prevăzute la lit. B (documente de calificare) și plicurile interioare ("Original" și "Copie").

Conținutul plicului interior

1. În plicul exterior ofertantul introduce două plicuri, notând corespunzător plicurile cu "Original" și "Copie", care vor conține:

- a) oferta financiară (formularul nr. 6 la prezenta documentație);
- b) oferta tehnică;
- c) contractul-cadru de concesiune - condițiile din contractul- cadru de concesiune vor fi însușite prin semnătură și parafă, cu sau fără obiecțiuni.

Observație:

Ofertanții au obligația de a numerota și semna fiecare pagină a ofertei, precum și de a anexa un opis al documentelor prezentate.

Oferte întârziate:

Data și ora până la care pot fi depuse, respectiv pot fi primite ofertele sunt denumite termenul-limită de depunere a ofertelor. Ofertele primite și înregistrate de către autoritatea contractantă după termenul-limită de depunere a ofertelor prevăzut în anunțul de participare, respectiv data de cu cel puțin 45 zile calendaristice de la publicarea în Monitorul Oficial, vor fi excluse de la licitație și vor fi înapoiate ofertanților fără a fi deschise.

Oferta care este depusă/transmisă la o altă adresă a autorității contractante decât cea stabilită în anunțul de participare ori care este primită de către autoritatea contractantă după expirarea termenului-limită pentru depunere se returnează nedeschisă.

Nu se acceptă ofertă comună.

E. Deschiderea și evaluarea ofertelor

Data, ora și locul deschiderii ofertelor:

In aceeași zi cu data depunerii ofertei sau la o data ulterioara-

.....

Modul de lucru al Comisiei de evaluare

1. Comisia de evaluare are obligația de a deschide ofertele la data, ora și locul indicate în anunțul de participare.
2. Orice ofertant are dreptul de a participa la deschiderea ofertelor.
3. În cadrul ședinței de deschidere nu este permisă respingerea niciunei oferte, cu excepția celor care:
 - au fost depuse după data și ora de depunere sau la o altă adresă decât cele stabilite în anunțul de participare;
 - nu sunt însoțite de garanția de participare, astfel cum a fost solicitată în documentația de atribuire.
4. Ședința de deschidere se finalizează printr-un proces-verbal semnat de membrii Comisiei de evaluare și de reprezentanții ofertanților, în care se consemnează modul de desfășurare a ședinței respective, aspectele formale constatate la deschiderea ofertelor și elementele principale ale fiecărei oferte.
5. Comisia de evaluare are obligația de a transmite un exemplar al procesului-verbal de deschidere tuturor ofertanților participanți la procedura de atribuire, indiferent dacă aceștia au fost sau nu prezenți la ședința de deschidere.
6. Orice decizie cu privire la calificarea ofertanților sau, după caz, cu privire la evaluarea ofertelor se adoptă de către Comisia de evaluare în cadrul unor ședințe ulterioare ședinței de deschidere a ofertelor.
7. Comisia de evaluare are obligația verificării modului de îndeplinire a criteriilor de calificare de către fiecare ofertant.
8. Comisia de evaluare are obligația de a analiza și de a verifica fiecare ofertă atât din punctul de vedere al elementelor tehnice propuse, cât și din punctul de vedere al aspectelor financiare pe care le implică.
9. Propunerea tehnică trebuie să corespundă cerințelor minime prevăzute în caietul de sarcini.
10. Pe parcursul analizării și verificării documentelor prezentate de ofertanți, Comisia de evaluare are dreptul de a solicita oricând clarificări sau completări ale documentelor prezentate de aceștia pentru demonstrarea îndeplinirii criteriilor de calificare sau pentru demonstrarea conformității ofertei cu cerințele solicitate.
11. Oferta este considerată inacceptabilă în următoarele situații:
 - a) se încadrează în categoria celor prevăzute la art. 10 alin. (3) din cadrul general;
 - b) a fost depusă de un ofertant care nu îndeplinește cerințele minime de calificare;
 - c) nu asigură respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condițiile specifice de muncă și de protecție a muncii.
12. Oferta este considerată neconformă în următoarele situații:
 - a) valoarea investițiilor din oferta financiară nu asigură executarea întregului volum fizic al lucrărilor de investiții;
 - b) durata minimă de finalizare prevăzută în caietul de sarcini nu este respectată;
 - c) redevența nu corespunde solicitărilor minime din caietul de sarcini;
 - d) în cazul în care nu răspunde la clarificări în termenul precizat de Comisia de evaluare;
 - e) nu sunt îndeplinite orice alte cerințe care se regăsesc în cadrul caietului de sarcini.
13. Ofertele care nu se încadrează în niciuna dintre situațiile prevăzute la art. 10 alin. (11) și (12) din cadrul general sunt singurele oferte care pot fi considerate admisibile.

14. Oferta câștigătoare se stabilește numai dintre ofertele admisibile; Comisia de evaluare declară câștigătoare oferta care a întrunit cel mai mare punctaj.
15. Orice decizie a Comisiei de evaluare trebuie să întrunească votul majorității membrilor săi; votul membrilor Comisiei de evaluare se reflectă prin punctajul individual acordat fiecărei oferte.
16. Membrii Comisiei de evaluare care nu sunt de acord cu decizia adoptată au obligația de a-și prezenta punctul de vedere în scris, elaborând în acest sens o notă individuală, care se atașează procesului-verbal.
17. După ce a finalizat evaluarea ofertelor, Comisia de evaluare are obligația de a elabora, în termen de 3 zile lucrătoare de la momentul deschiderii ofertelor, un raport al procedurii de atribuire, semnat de toți membrii acesteia și de președinte, care se înaintează conducătorului autorității contractante, în vederea aprobării acestuia, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la data elaborării.
- În cazul în care comisia solicită clarificări sau completări ale documentelor prezentate de ofertanți, termenul de 3 zile lucrătoare începe de la data înregistrării clarificărilor sau completărilor la autoritatea contractantă.
18. Autoritatea contractantă are obligația de a informa toți ofertanții în legătură cu rezultatul aplicării procedurii de atribuire, nu mai târziu de 3 zile lucrătoare de la aprobarea raportului procedurii de atribuire.
- În adresa transmisă fiecărui ofertant se specifică punctajul obținut de acesta, precum și numele și punctajul societății câștigătoare.
19. Activitatea Comisiei de evaluare încetează după elaborarea raportului procedurii de atribuire.
20. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă nu a fost desemnat un câștigător, procedura de licitație publică deschisă se încheie.
21. Criteriul aplicat pentru atribuirea contractului de concesiune: oferta care a întrunit cel mai mare punctaj
22. Comisia de evaluare face evaluarea ofertelor admise pe baza criteriilor prezentate mai jos și în conformitate cu numărul maxim de puncte acordat pentru fiecare criteriu.

Criteriile de evaluare a ofertelor admise sunt:

Nr. Crt.	Criteriul	Nr. maxim de puncte	Observatii
Aspecte economice ale ofertei - 40 de puncte			
1	Situația economică și financiară a ofertantului	10	
2	Planul de finanțare pentru punerea în funcțiune, dezvoltarea și exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv documente justificative privind surse de finanțare	10	
3	Valoarea redevenței ofertată - 1% din tariful de distribuție	10	

4	Ofertantul a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare oferite	10	
Aspecte tehnice ale ofertei - 45 de puncte			
5	Pregătirea organizatorică și tehnică a ofertantului	10	
6	Experiența ofertantului în executarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale	5	
7	Experiența ofertantului privind punerea în funcțiune și/sau exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale	15	
8	Programul de construcție, care specifică data începerii, etapizarea și finalizarea investițiilor, conform caietului de sarcini	15	
Aspecte juridice ale ofertei - 15 puncte			
9	Condițiile concesiunii acceptate de către ofertant și prezentate în caietul de sarcini	15	
Număr maxim de puncte		100	

23. Acordarea punctelor în cadrul procesului de evaluare se efectuează după cum urmează:

(i) Punctajul pentru criteriul 1 se acordă astfel:

a) cifra de afaceri medie anuală din domeniul de distribuție a gazelor naturale al ofertantului se utilizează formularul nr. 4 - Informații generale = maximum 2,5 puncte.

Ofertantul care are cifra de afaceri cea mai mare obține maximum de puncte. Pentru ceilalți ofertanți se va aplica principiul proporționalității directe;

b) lichiditate generală $> 1 = 2,5$ puncte; lichiditate generală $= 1 = 1$ punct; lichiditate generală $< 1 = 0$ puncte;

c) solvabilitate patrimonială peste 30% = 2,5 puncte; solvabilitate patrimonială 10% - 30% = 1 punct; solvabilitate patrimonială $< 10\% = 0$ puncte;

d) rata de rentabilitate a activelor = maximum 2,5 puncte.

Ofertantul care are rata de rentabilitate cea mai mare va obține maximum de puncte. Pentru ceilalți ofertanți se va aplica principiul proporționalității directe.

(ii) Punctajul pentru criteriul 2 se va acorda astfel:

Se prezintă un plan de finanțare pentru realizarea și exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale. Ca documente justificative privind sursele de finanțare se vor prezenta: scrisoare bancară privind o linie de credit la nivelul valorii participării ofertantului ca aport la obiectivul de investiții (în cazul în care există cofinanțare din partea primăriilor locale) sau la nivelul valorii totale a obiectivului de investiții, în cazul în care ofertantul participă singur la finanțare, contract de împrumut, documente din care să rezulte disponibilitățile financiare ale participantului.

Se acordă punctaj maxim ofertantului care prezintă valoarea cea mai mare, demonstrată printr-o linie de credit, contract de împrumut; pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(iii) Punctajul pentru criteriul 3

Obține punctajul maxim ofertantul care se angajează să plătească cea mai mare redevență, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(iv) Punctajul pentru criteriul 4

Ofertantul a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare oferite, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(v) Punctajul pentru criteriul 5

Se prezintă schema organizatorică, precum și o listă cu personalul tehnic calificat și autorizat în domeniul gazelor naturale. De asemenea, se vor prezenta o listă și o descriere amănunțită a utilajelor/aparaturii specifice execuției/operării rețelelor de distribuție a gazelor naturale.

Obține punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deține cel mai mare număr de personal calificat și punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deține cel mai mare număr al utilajelor specifice execuției/operării de sisteme de distribuție a gazelor naturale; pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(vi) Punctajul pentru criteriul 6

Se va prezenta o listă cu sistemele de distribuție de gaze naturale aferente localităților concesionate de ofertant și/sau localităților în care nu este concesionar, dar în care a participat la execuția acestor sisteme.

Punctajul maxim îl va obține ofertantul care a executat numărul cel mai mare de sisteme de distribuție finalizate. Se vor prezenta și procesele-verbale de recepție a sistemelor de distribuție executate.

(vii) Pentru punctarea criteriului 7

Ofertanții vor prezenta o listă a localităților în care au avut loc puneri în funcțiune ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale, specificând numărul de km de rețele de distribuție puși în funcțiune corespunzător fiecărei localități și suma totală a km de rețea PIF până la momentul licitației. Se va puncta cu punctaj maxim de 15 puncte cel mai mare număr total de km puși în funcțiune; pentru restul ofertanților se va aplica principiul proporționalității directe.

Ofertanții vor prezenta pentru fiecare locație unde există puneri în funcțiune ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale orice document care atestă îndeplinirea criteriului.

(viii) Pentru punctarea criteriului 8

Se prezintă graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, etape și punere în funcțiune. Se punctează cu punctaj maxim durata cea mai scurtă de realizare și finalizare a investiției.

(ix) Pentru punctarea criteriului 9

Ofertantul care acceptă toate condițiile prezentate în caietul de sarcini obține punctajul maxim de 15 puncte.

24. Pe parcursul evaluării și comparării ofertelor, Comisia de evaluare poate solicita consultarea firmei de proiectare care a întocmit documentația de licitație, precum și a ofertanților în scopul soluționării corecte a unor situații neclare.

25. Comisia de evaluare declară câștigătoare oferta care a întrunit cel mai mare punctaj, întocmindu-se procesul-verbal și raportul de evaluare.

26. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă nu au fost depuse oferte sau niciuna dintre ofertele depuse nu a fost admisă, procedura de licitație publică deschisă se încheie.

27. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă există o singură ofertă admisibilă pentru evaluare, se procedează la aplicarea criteriilor de evaluare

și este declarată de către Comisia de evaluare ofertă câștigătoare, dacă obține minimum 70 de puncte.

28. Comisia de evaluare înaintează, în termen de 3 zile lucrătoare, raportul procedurii de atribuire conducerii autorității contractante, spre aprobare.

29. După aprobarea raportului prevăzut mai sus, autoritatea contractantă comunică fiecărui ofertant rezultatul aplicării procedurii, precizând punctajul obținut de acesta și punctajul obținut de oferta câștigătoare. Ofertantului câștigător i se transmite și invitația pentru semnarea contractului de concesiune.

30. Ofertanții se consideră a fi informați prin simpla primire a scrisorilor recomandate cu confirmare de primire - care conțin acceptarea sau respingerea ofertelor, începând de la data primirii acestora.

31. Contractul de concesiune se încheie cu ofertantul declarat câștigător, în perioada de valabilitate a ofertei, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare de la data comunicării rezultatului procedurii de atribuire.

32. Autoritatea contractantă execută scrisoarea de garanție bancară de participare la licitația publică deschisă în următoarele situații:

- a) ofertantul își retrage oferta după deschiderea acesteia;
- b) ofertantul declarat câștigător refuză să semneze contractul de concesiune.

F. Cerințe impuse de autoritatea contractantă

Contractul de concesiune se încheie cu ofertantul declarat câștigător, în perioada de valabilitate a ofertei, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare de la data comunicării rezultatului procedurii de atribuire. Semnarea și parafarea contractului de concesiune se fac la sediul autorității contractante, cu această ocazie părțile prezentând și documentele de împuternicire în vederea semnării - dacă este cazul.

După încheierea contractului de concesiune, concedentul transmite în 30 de zile calendaristice la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) un exemplar original al contractului de concesiune.

Concesionarul are obligația de a solicita ANRE toate autorizațiile și licențele necesare pentru desfășurarea activităților de distribuție a gazelor naturale conform legislației în vigoare.

Ca urmare a publicării Ordinului comun MDLPA nr. 776/2023 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 7,000,000.00 lei.

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.”

Valoarea totală a obiectivului de investiții, conform Devizul General actualizat al investiției, întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L, anexat la Studiu de fezabilitate nr.: 56_SD / 2024 – Etapa I / 2024” Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești,

Coltesti, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea" – Etapa I / 2024 ", întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L, este de:

Total general:

6,374,318.52 lei fara TVA 7,573,250.43 lei cu TVA

Din care C+M:

5,104,598.00 lei fara TVA 6,074,471.62 lei cu TVA

Costul unitar aferent investitiei — Total cu standard de cost- asa cum sunt prezentate in Anexa 2.1:

■ 3,727.37 euro fara TVA (curs euro 4.9426 la data de 6/04/2022) fiind inferior valorii maxime acceptate de 6.400.00 (Euro fara TVA).

Durata de implementare a investitiei este estimata la 3 ani, din care se propune, pentru:

Esalonare	Procentaj	Lei
Anul I	25%	1,593,579.63
Anul II	50%	3,187,159.26
Anul III	25%	1,593,579.63

FORMULARE



Formularul nr. 1

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

DECLARAȚIE
privind
eligibilitatea

Subsemnatul ,....., reprezentant împuternicit al
(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic), declar pe propria
răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și a sancțiunilor aplicate
faptei de fals în acte publice, că nu ne aflăm în situația prevăzută la subcap.
B.2, respectiv în ultimii 5 ani nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a
unei instanțe judecătorești pentru participarea la activități ale unei organizații
criminale, pentru corupție, fraudă și/sau spălare de bani.

De asemenea, declar că la prezenta procedură nu particip în două sau
mai multe asocieri de operatori economici, nu depun candidatură/ofertă
individuală și o altă candidatură/ofertă comună, nu depun ofertă individuală,
fiind nominalizat ca subcontractant în cadrul unei alte oferte.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în
fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în
scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de
care dispunem.

Prezenta declarație este valabilă până la data de(Se
precizează data expirării perioadei de valabilitate a ofertei.)

Data completării
Operator economic, (semnătura autorizată)

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

DECLARAȚIE
privind situația
personală

Subsemnatul (Se inserează numele operatorului economic - persoană juridică.), în calitate de ofertant la procedura de (Se menționează procedura.) pentru concesionarea (Se inserează denumirea serviciului.) la data de

(Se inserează data.), organizată de (Se inserează numele autorității contractante.), declar pe propria răspundere că:

- a) nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, în ultimii 5 ani, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani;
- b) nu sunt în stare de faliment ca urmare a hotărârii pronunțate de judecătorul-sindic;
- c) mi-am îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, până la data solicitată
- d) nu am fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;
- e) în ultimii 2 ani mi-am îndeplinit obligațiile contractuale, fără producerea de prejudicii beneficiarilor;
- f) am prezentat informațiile solicitate de autoritățile contractante;
- g) nu am prezentat informații false în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Subsemnatul, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem.

Formularul nr. 3

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

OFERTANT,
Semnatura

**DECLARAȚIE privind îndeplinirea
obligățiilor contractuale**

Subsemnatul ,..... . ., reprezentant împuternicit al
(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic), declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și a sancțiunilor aplicate faptei de fals în acte publice, că mi-am îndeplinit în mod corespunzător obligațiile contractuale și că nu am produs prejudicii beneficiarilor
(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic) în ultimii 2 ani.

Subsemnatul, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem.

	Data completării Ofertant, (semnătura autorizată)
--	--

Formularul nr. 4

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

INFORMAȚII GENERALE

Subsemnatul,, reprezentant legal al societății, declar pe propria răspundere următoarele:

1. Firma (denumirea și forma de organizare a operatorului economic)
2. Sediul social' (adresa completă și a sediului central, telefon/telex/telefax)
3. Certificatul de înmatriculare al operatorului economic la Oficiul Național al Registrului Comerțului (numărul și data înmatriculării)
4. Capitalul social (mii lei)' (subscris și vărsat)
5. Cifra de afaceri pe ultimii 3 ani (milioane lei)

Nr. crt.	Domeniile de activitate	Cifra de afaceri anuală (milioane lei) pe domenii de activitate, aferentă exercițiului financiar pe ultimii 3 ani			Cifra medie de afaceri anuală
1					
2					
3					
4					
TOTAL					

6. Până la data de la dosarul firmei nu s-au operat cereri de înscrieri de mențiuni conform art. 21 din Legea nr. 26/1990 privind registrul comerțului, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
7. Birourile sucursalelor (filialelor) locale (dacă este cazul) sunt: (adresele complete, nr. de telefon/telex/fax)
8. Certificatele de înmatriculare ale sucursalelor (filialelor) locale la Oficiul Național al Registrului Comerțului (județul): (numerele și datele înmatriculării)

Formularul nr. 5

9. Obiectul de activitate, pe domenii, este (conform celor înscrise în statutul societății)

IO. Informații despre acționarii societății care au rol hotărâtor în domeniul principal de activitate și din punct de vedere financiar (nume acționari, cota-parte deținută din capitalul social).....

Semnatura,

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

Formularul nr. 6

FIȘA DE INFORMARE privind serviciile similare, ca natură și complexitate, cu obiectivul supus licitației, realizate de ofertanți

Denumirea serviciului

Date tehnice și economice

	Ofertant, (semnătura autorizată) L.S.
--	--

	Ofertant, (denumirea/numele)
--	--

FORMULAR DE OFERTĂ

Către

.....
 Domnilor,

1. Examinând caietul de sarcini, subsemnații ne oferim să finanțăm lucrările de investiție, conform caietului de sarcini, cu o sumă exprimată în lei fără TVA reprezentând lei (în cifre și litere) sau contravaloarea realizării unei rețele în lungime de . . . metri, oricare dintre aceste sume va fi mai mică la momentul realizării investiției.
 2. Pe durata concesiunii pentru exploatarea concesiunii oferim o redevență de% (dar nu mai puțin de 1%) din valoarea tarifului de distribuție.
 3. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este acceptată, să solicităm la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei toate autorizațiile și licențele necesare pentru operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale și să începem lucrările prevăzute în caietul de sarcini cât mai curând posibil și să terminăm lucrările în luni calendaristice. (cifre și litere)
 4. Acceptăm să menținem această ofertă pentru o durată de valabilitate de 60 de zile de la termenul limită de depunere a ofertelor stabilit de dumneavoastră, care rămâne obligatorie pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea acestei perioade.
 5. Până la încheierea contractului de concesiune întocmit și semnat de dumneavoastră, această ofertă, împreună cu acceptarea ei în scris de către dumneavoastră, constituie un angajament ferm.
 6. Condițiile de acordare a concesiunii cuprinse în documentele licitației ni le însușim cu/fără obiecții. În plus, în cazul adjudecării licitației în favoarea noastră, mai oferim următoarele facilități'.....
- Data în ziua de luna anul de către
 (denumirea societății ofertante) în calitate de, legal autorizat să
 semneze ofertele pentru și în numele

	Banca (denumirea)
--	-------------------------------

Formularul nr. 7

SCRISOARE DE GARANȚIE BANCARĂ pentru participare cu ofertă la procedura de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Către (denumirea autorității contractante și adresa completă)

Cu privire la procedura pentru atribuirea contractului (denumirea contractului de concesiune), noi (denumirea băncii), având sediul înregistrat la (adresa băncii), ne obligăm față de (denumirea autorității contractante) să plătim suma de .

.....(în litere și în cifre) la prima sa cerere scrisă și fără ca aceasta să aibă obligația de a-și motiva cererea respectivă, cu condiția ca în cererea sa autoritatea contractantă să specifice că suma cerută de ea și datorată ei este din cauza existenței uneia sau mai multora dintre situațiile următoare:

- a) ofertantul(denumirea/numele) și-a retras oferta în perioada de valabilitate a acesteia;
- b) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul (denumirea/numele) nu a constituit garanția de bună execuție în perioada de valabilitate a ofertei;
- c) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul (denumirea/numele) a refuzat să semneze contractul de concesiune în perioada de valabilitate a ofertei.

Prezenta garanție este valabilă până la data de

Parafată de Banca în ziua luna anul.....

	 (semnătură autorizată)	
--	---------------------------------	--

Formularul nr. 8

	Eticheta Sediul organizatorului licitației
--	--

OFERTĂ

Pentru licitația publică deschisă privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în perimetrul indicat în anunțul din Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, nr...../data

A nu se deschide înainte de data ora

Formularul nr. 9

Ofertantul înregistrat la sediul autorității contractante
(denumirea/numele) nr.
...../.....

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către.....

Ca urmare a anunțului de participare publicat în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, nr..... din (ziua, luna, anul) privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului de concesiune, noi, (denumirea ofertantului), vă transmitem alăturat următoarele:

- documentul (tipul, seria/numărul și emitentul) privind garanția pentru participare, în cuantumul și în forma stabilite de dumneavoastră prin documentația de atribuire;
- coletul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând în original și un număr de copii;
- oferta;
- documentele care însoțesc oferta.

Avem speranța că oferta noastră este corespunzătoare și vă satisface cerințele.

	Data completării de către ofertant (semnătura autorizată)
--	---

**CAIET DE SARCINI al concesiunii serviciului de
utilitate publica a gazelor naturale în COMUNA
ALUNU, JUDEȚUL VÂLCEA**

LICITATIE PUBLICA DESCHISA

2024

CONTINUTUL-CADRU
al caietului de sarcini al concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor
naturale

Cuprinsul caietului de sarcini:

1. Obiectul concesiunii
2. Obiectivele concedentului
3. Durata concesiunii
4. Investițiile pe care concesionarul este obligat să le realizeze. Termene de realizare
5. Regimul bunurilor utilizate de concesionar în derularea concesiunii
6. Redevența și garanțiile financiare
7. Responsabilități privind protecția mediului
8. Interdicția subconcesiunii serviciului de utilitate publică concesionat
9. Forma de control și de monitorizare cerută de concedent
10. Alte condiții

1. Obiectul concesiunii

Obiectul concesiunii îl constituie serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Alunu, Județul Vâlcea (anexa A), având ca temei legal:

- Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, care prin completarea (12) la art.104, alin.(1) stabilește: „Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile acestei legi și se aprobă prin hotărâre a Guvernului.”
- H.G. 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;
- Prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile Ordinului nr. 5/05.02.2009 privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectare, executare și exploatare a sistemelor de alimentare cu gaze naturale;
- Prevederile Ordinului nr. 37/ 2013 pentru aprobarea Metodologiei privind elaborarea studiilor de fezabilitate și solicitarea avizului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vederea inițierii procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale;
- Prevederile STAS 8591/ 1/ 91 privind amplasarea în localități a rețelei edilitare subterane executate în săpătură;
- Prevederile Legii 51 din 8 martie 2006 (*republicată) a serviciilor comunitare de utilități publice;
- Ordinul comun MDLPA/ME nr. 776/2023 privind aprobarea listei obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru finanțarea Programului Național de Investiții "Anghel Sălișanu", comuna alunu VA PRIMI DE LA BUGETUL DE STAT SUMA DE 7,000,000 LEI.
- H.C.L nr....., privind aprobarea demarării procedurii de licitație deschisă pentru concesiunea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale și aprobarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în Comuna Alunu, județul Vâlcea, HCL nr. privind aprobarea Studiului de fezabilitate nr. 56_SD / 2024 și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții "Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în

operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltesti, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea" – Etapa I / 2024 .

- Studiul de fezabilitate actualizat nr. 56_SD / 2024 pentru obiectivul de investiții "Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltesti, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea" – Etapa I / 2024 .

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale reprezintă ansamblul activităților și operațiunilor desfășurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuție a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii, inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora. Prin urmare, potrivit art. 3, lit c) din Anexa 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 se precizează faptul că Studiul de fezabilitate este parte integrantă din Documentația de atribuire a concesiunii. Acesta trebuie realizat de un proiectant A.N.R.E.

În Anexa B la Cadrul 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, la pct. 4 se precizează faptul că în conținutul Caietului de sarcini va trebui prevăzut în Anexa devizul general din studiul de fezabilitate actualizat conform sumelor alocate ținând cont de lista obiectivelor de investiții și sumele alocate acestora pentru finanțarea 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 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny".

Devizul General Actualizat recomandat privind cheltuielile necesare realizării obiectivului "Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltesti, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea" – Etapa I / 2024 conține capitol cuprinzând cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică precum și capitol privind cheltuieli privind investiția de bază (adică cheltuieli necesare executiei rețelelor de distribuție gaze naturale).

Față de cele arătate mai sus, conform 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, se aplică pentru 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 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny".

Distribuția gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea.

Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:

- a) de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului;
- b) de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare- măsurare-predare a operatorului de transport;
- c) de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare/măsurare dintre operatorii de distribuție;
- d) 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.

Prin zonă delimitată se înțelege cel puțin o localitate (municipiu, oraș, comună) care formează o unitate administrativ- teritorială.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în contextul legislației în vigoare, se realizează de către operatorul licențiat de ANRE, acesta având drepturile și obligațiile precizate în legislația în vigoare.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se realizează, în principal, prin următoarele activități:

- a) operarea, întreținerea, repararea, modernizarea și dezvoltarea sistemului de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de alimentare cu gaze naturale și a instalațiilor de utilizare;
- b) aprovizionarea cu gaze naturale în condiții de siguranță și la parametri nominali;
- c) furnizarea gazelor naturale clienților finali în condiții de siguranță și de eficiență;
- d) dispecerizarea procesului de distribuție gaze naturale;
- e) efectuarea reviziilor tehnice și verificarea tehnică periodică a sistemului de distribuție;
- f) asigurarea permanentă a serviciului de intervenție pentru remedierea avariilor.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în contextul legislației în vigoare, se realizează de către operatorul licențiat de ANRE, acesta având drepturile și obligațiile precizate în legislația în vigoare. 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 legale, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

În cazul în care operatorul de distribuție face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția; această regulă nu creează obligația separării proprietății asupra activelor aparținând operatorului de distribuție față de operatorul economic integrat pe verticală.

Pentru asigurarea prestării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale concesionarul are în principal, următoarele drepturi:

- să opereze obiectivele care aparțin sistemului de distribuție din cadrul elementelor constitutive ale Comunei Alunu, județul Vâlcea;
- să aibă acces la instalațiile de utilizare conform prevederilor contractuale și ori de câte ori este necesară intervenția;
- să întrerupă funcționarea instalațiilor și alimentarea cu gaze naturale, pentru perioada necesară executării lucrărilor de întreținere, reparații, sau de remediere a avariilor, precum și în alte situații prevăzute de lege sau în caz de forță majoră, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;
- să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;
- 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;
- să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE, 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;
- să refuze racordarea la sistemul de distribuție numai dacă nu există obiective/conducte la care să fie realizată racordarea, capacitatea sistemului este insuficientă, sau nu s-a îndeplinit obligația de plată a tarifului de racordare;
- să desfășoare activități comerciale legate de serviciul de distribuție a gazelor naturale.

2. Obiectivele concedentului

2.1. Alimentarea în condiții de siguranță și de continuitate cu gaze naturale a tuturor clienților din zona delimitată din Anexa A., cu respectarea legislației în vigoare, inclusiv a celei referitoare la protecția mediului și protecția muncii.

2.2. Realizarea investițiilor - finalizarea investițiilor, dacă acestea au fost începute, necesare pentru îndeplinirea obiectivului menționat la pct. 2.1

2.3. Creșterea veniturilor prin încasarea redevenței pentru concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

3. Durata concesiunii

Durata concesiunii este de maximum 49 de ani, începând de la data semnării contractului de concesiune.

4. Investițiile pe care concesionarul este obligat să le realizeze.

Termene de realizare

4.1. Localitățile aferente licitației pentru concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale sunt prezentate în Anexa A.

4.2. Investițiile aferente realizării sistemului de distribuție, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate nr. 56_SD / 2024 sunt prezentate în Anexa B la prezentul caiet de sarcini.

a) SERVICII DE PROIECTARE

Concesionarul este responsabil de elaborarea tuturor proiectelor aferente obiectivului de investiție, sens în care va întocmi proiectele necesare pentru toate obiectele și specialitățile incluse în contract cu excepția SF și DTAC, lucrări executate deja. Totodată, în îndeplinirea obligațiilor sale va respecta întocmai reglementările legale incidente în domeniu și va avea în vedere faptul că la finalizarea proiectului/proiectelor, acestea vor fi verificate de către verificatori atestați și autorizați în domeniul de competență incident. Principalele responsabilități ale proiectantului rezidă din prevederile Legii 10/1995, actualizată, după cum urmează:

- 1) precizarea prin proiect a categoriei de importanță a construcției;
- 2) asigurarea prin proiecte și detalii de execuție a nivelului de calitate corespunzător cerințelor, cu respectarea reglementărilor tehnice și a clauzelor contractuale;
- 3) prezentarea proiectelor elaborate în fața specialiștilor verificatori de proiecte atestați, desemnați de către investitor, precum și soluționarea neconformităților și neconcordanțelor semnalate (Prin coroborare cu prevederile contractului de lucrări de tip "proiectare și execuție" promovat prin HG nr. 1/2018, verificatorii de proiect atestați revin în responsabilitatea Concesionarului);
- 4) elaborarea caietelor de sarcini, a instrucțiunilor tehnice privind executia lucrărilor, exploatarea, întreținerea și reparațiile, precum și, după caz, a proiectelor de urmărire privind comportarea în timp a construcțiilor.
- 5) stabilirea, prin proiect, a fazelor de execuție determinate pentru lucrările aferente cerințelor și participarea pe șantier la verificările de calitate legate de acestea;
- 6) stabilirea modului de tratarea defectelor apărute în execuție, din vina proiectantului, la construcțiile la care trebuie să asigure nivelul de calitate corespunzător cerințelor, precum și urmărirea aplicării pe șantier a soluțiilor adoptate, după însușirea acestora de către specialiști verificatori de proiecte atestați, la cererea investitorului;
- 7) participarea la întocmirea cărții tehnice a construcției și la recepția lucrărilor executate;
- 8) asigurarea asistenței tehnice, conform clauzelor contractuale, pentru proiectele elaborate, pe perioada execuției construcțiilor sau a lucrărilor de intervenție la construcțiile existente;
- 9) asigurarea participării obligatorii a proiectantului coordonator de proiect și, după caz, a proiectanților pe specialități la toate fazele de execuție stabilite prin proiect și la recepția la terminarea lucrărilor.

Pentru realizarea serviciilor de proiectare Concesionarul și Subcontractanții (dacă e cazul) acestuia vor avea personal dedicat, competent și autorizat în vederea depunerii și obținerii autorizațiilor și avizelor, astfel încât timpul alocat și necesar pentru depunere/ridicare a acestora să fie optimizat, pentru prevenirea eventualelor întârzieri nejustificate.

Proiectantul va identifica, în mod obligatoriu, riscurile de la faza de execuție, inclusiv aspectele de mediu generate de efectuarea lucrărilor, impactul asupra mediului și măsurile, de diminuare sau eliminare a impactului negativ. În cadrul memoriului tehnic: din proiectul tehnic se vor enumera

riscurile identificate și măsurile de prevenirea a acestora. Proiectantul va întocmi Fișa de aspecte de mediu în care va preciza tipurile de deșeuri rezultate din activitatea de execuție și modalitatea de depozitare provizorie și de eliminare provizorie a acestora.

Documentații tehnice ce urmează a fi întocmite de către proiectant:

Documentațiile vor fi elaborate de persoane autorizate ANRE tip PGD și PGT, în conformitate cu Normele tehnice de proiectare și execuție sisteme de alimentare cu gaze naturale și ale legislației în vigoare:

- 1). Proiectul tehnic (PTh), în vederea execuției;
- 2). Caietul de sarcini, detalii execuție, evaluare economică; avize și acorduri Termen de realizare alocat pentru partea de proiectare este de 4 luni, astfel:

Etapa I - Proiect tehnic - 60 de zile;

Etapa II întocmire Caiete de Sarcini + Detalii de Execuție, întocmire PAC- 60 de zile.

În cazul în care între data realizării proiectului și data începerii efective a lucrărilor vor interveni modificări ale normativului de gaze sau ale legislației în vigoare, execuția lucrărilor va demara numai după armonizarea proiectului cu noile prevederi legale și reavizarea documentațiilor tehnice.

b) ASISTENTA TEHNICA DIN PARTEA PROIECTANTULUI

Această etapă din cadrul contractului ce face obiectul prezentei proceduri presupune prestarea unei serii de activități, precum următoarele:

- participă la predarea amplasamentului;
- urmărește punerea în aplicare, pe șantier, a soluțiilor adoptate prin proiect;
- stabilește modalitate de remediere a defectelor apărute în execuție;
- soluționează neconformitățile și neconcordanțele semnalate de către verificatorii atestați, executanți, beneficiari raportat la soluțiile tehnice prevăzute prin proiect;
- participă la toate fazele stabilite prin programul de control al calitatii lucrărilor de execuție;
- participă la recepțiile parțiale, la terminarea lucrărilor, la recepțiile finale, la punerea în funcțiune a fiecărei lucrări cuprinse în proiect și elaborează punctul de vedere asupra modului de realizare a lucrărilor și elaborează instrucțiunile de urmărire și comportare în timp a construcției;
- participă la ședințele organizate de beneficiar sau reprezentantul acestuia;
- pe parcursul perioadei de execuție și garanție vor fi elaborate, după caz, Note de constatare și Dispoziții de șantier, precum și anexe specifice cu liste de cantități (NR/NCS), prin care se aduc modificări proiectului pentru soluționarea diferitelor probleme tehnice ce pot interveni în perioada de execuție, care vor fi realizate de proiectant și insusite de verificatori de proiecte, iar cu acordul scris al beneficiarului vor fi implementate, fiind însoțite de avizări/ verificări/justificări și liste cu cantități aferente (NCS/NR);
- până cel mai târziu la data efectuării recepției la terminarea lucrărilor vor fi elaborate Planșe post execuție și Raportul proiectantului privind executarea lucrărilor;
- actualizează Devizul General, la solicitarea beneficiarului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

c). EXECUTIA LUCRARILOR

În vederea realizării execuției obiectivului de investiții ce privește introducerea unei rețele inteligente de gaze naturale, antreprenorul va executa mai multe activități (însă fără a se limita la acestea în situația în care este imperios necesar) după cum urmează:

- Obținerea și amenajarea terenului;
- Asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului;
- Executarea lucrărilor necesare pentru investiția de bază în conformitate cu soluția tehnică adoptată și corelată cu nivelul calitativ, tehnic și de performanță ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuși.
- Obținerea și amenajarea terenului
- Condițiile tehnice din normele tehnice în vigoare impun ca în vederea respectării distanțelor de siguranță să se ocupe temporar o fasie de teren (culoar de lucru) cu lățimea de: 2,0 ml în cazul conductei de distribuție gaze naturale medie/medie/redușă presiune (conform Normelor tehnice privind proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale - NTPEE-2018). Toate aspectele necesare elaborării ofertei referitoare la amplasarea terenurilor, precum și regimul juridic al acestora se regăsesc în cuprinsul studiilor de fezabilitate.

- Asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului
- Pentru realizarea investiției, a posturilor de măsură inteligente, a conductelor de distribuție gaze naturale din polietilena montate îngropat, nu se vor edifica alte construcții pentru care să fie necesară asigurarea utilitatilor (alimentare cu apă, energie electrică, gaze, canalizare, telefonie, CATV).

Realizarea tuturor activităților necesare introducerii rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale se va face cu respectarea întocmai a dispozițiilor prevăzute în NTPEE - 2018.

Totodată, în documentația economică aferentă proiectului au fost prevăzute soluții de protejare a rețelelor edilitare din interiorul amplasamentului afectat, precum apă, canal, cabluri electrice subterane, cabluri de date, LEA, etc.

d) PROBE TEHNOLOGICE SI TESTE

Verificarile de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de distribuție se efectuează de către concesionar în calitate de executant pe parcursul realizării lucrărilor. Efectuarea verificărilor și probelor de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de distribuție a gazelor naturale sau a racordurilor din polietilena se efectuează după racirea, la nivelul temperaturii exterioare, a ultimei suduri efectuate pe tronsonul respectiv.

În cazul în care recepția tehnică a racordului din polietilena se efectuează independent de recepția tehnică a conductei de distribuție a gazelor naturale la care se racordează, probele de etanșeitate și rezistență la presiune a racordului se execută înainte de perforarea conductei.

Efectuarea verificărilor și probelor la presiune a sistemelor de alimentare se realizează astfel:

1. verificarea se efectuează pe tronsoane de până la 500 m și se considera corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă timp de minimum 4 ore;
2. proba se efectuează pe conductele terminate și se considera corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă timp de 24 de ore. Timpul de realizare a probei de rezistență la presiune este de 1 oră, iar pentru proba de etanșeitate la presiune este de 24 de ore.

La efectuarea probelor de rezistență și etanșeitate, aparatele de bază pentru măsurarea presiunii și temperaturii sunt de tip cu înregistrare continuă, cu verificarea metrologică în termen de valabilitate. În timpul verificărilor și probelor nu vor fi admise pierderi de presiune. Pentru posturile de reglare, reglare-măsurare sau măsurare proba de etanșeitate se realizează la presiunea de regim la punerea în funcțiune a echipamentului.

e) ORGANIZAREA DE SANTIER

Organizarea de șantier revine concesionarului în calitate de executant care, în etapa de proiectare va asigura această activitate prin optimizarea amplasamentului investiției. În etapa de execuție a lucrărilor Executantul îi revine asigurarea condițiilor de desfășurare a activității de construcții-montaj, din punct de vedere tehnologic și organizatoric, în acest sens efectuând activitățile prevăzute în devizului general:

- . Pregătirea platformelor pentru depozitare echipamente, mijloace de transport și materiale;
 - . Pregătire spații administrative pentru birou, vestiare și grupuri sanitare;
 - . Asigurarea utilităților și paza șantierului pe perioada derulării lucrărilor;
 - . Elaborarea planului de identificare a investiției solicitat prin norme de aplicare a Legii 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții. Toate cheltuielile accesorii, necesare pentru organizarea de șantier cad în sarcina concesionarului în calitate de executant, în acest sens, acesta având obligația să și le prevadă, detalieze în cuprinsul ofertei financiare (de ex: taxe, comisioane, avize, închirieri semne de circulație, întreruperi apă, agent termic, costuri cu utilitățile, chirii sau cheltuieli generate de managementul deșeurilor).
- 4.3. Tariful aferent realizării racordării la Sistemul național de transport, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L, este prezentat în anexa B la prezentul caiet de sarcini.
- Tariful aferent realizării racordării în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 172/25.09.2020, nu se mai aplica. Proiectarea și realizarea racordului se face de către operatorul de sistem SC TRANSGAZ.
- 4.4. Alte cheltuieli necesare realizării investiției, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate, sunt prezentate în Anexa B la prezentul caiet de sarcini.

4.5. Durata maximă de realizare a investiției este de maxim 30 luni de la data semnării contractului de concesiune. În ofertă concesionarul prezintă graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, etape și punere în funcțiune completând

4.6. Pentru obiectivele care nu au fost precizate prin contractul de concesiune al serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale din zonele delimitate, concesionarul are obligația de a proceda conform legislației în vigoare.

5. Regimul bunurilor utilizate de concesionar în derularea concesiunii

5.1. În derularea prezentului contract, concesionarul utilizează următoarele categorii de bunuri:

a) bunuri de retur - bunurile care revin de drept, gratuit și libere de orice sarcini, concedentului, la expirarea contractului de concesiune. Sunt bunuri de retur bunurile care au făcut obiectul concesiunii, precum și cele care au rezultat în urma investițiilor impuse prin caietul de sarcini;

b) bunuri de preluare - bunurile care, la expirarea contractului de concesiune, pot reveni concedentului, în măsura în care acesta din urmă își manifestă intenția de a prelua bunurile respective în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea contabilă actualizată, conform dispozițiilor caietului de sarcini. Sunt bunuri de preluare bunurile care au aparținut concesionarului și au fost utilizate de către acesta pe durata concesiunii;

c) bunuri proprii - bunurile care, la expirarea contractului de concesiune, rămân în proprietatea concesionarului. Sunt bunuri proprii bunurile care au aparținut concesionarului și au fost folosite de către acesta pe durata concesiunii, cu excepția celor prevăzute la lit. b).

5.2. În contractul de concesiune se menționează repartitia acestor bunuri la încetarea, din orice cauză, a concesiunii.

6. Redevența și garanțiile financiare

6.1. Redevența este de cel puțin 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat.

6.2. Obligația de plată a redevenței începe la data punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

6.3. Plata cu întârziere a redevenței conduce la aplicarea de penalități, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligațiilor fiscale. Se consideră întârziere la plata redevenței depășirea termenului scadent.

6.4. Concesionarul are obligația ca, în termen de 70 de zile de la data semnării contractului de concesiune, să depună cu titlu de garanție a plății redevenței o scrisoare de garanție bancară necondiționată, valoarea acesteia reprezentând o cotă- parte din redevența datorată către concedent pentru primul an de activitate.

6.5. În cazul depășirii cu 30 de zile a scadenței de plată, redevența și penalitățile aferente se vor încasa cu prioritate din garanția constituită conform pct. 6.4, cu înștiințarea prealabilă a concesionarului în acest sens.

6.6. Concesionarul are obligația de a reconstitui garanția depusă conform pct. 6.4, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice.

6.7. În termen de maximum 20 de zile de la data semnării contractului de concesiune, concesionarul prezintă concedentului scrisoarea de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate, în cuantum de 3% din valoarea investiției asumate de către concesionar, având valabilitate pentru toată perioada de realizare a investiției.

6.8. În cazul în care concesionarul nu face dovada realizării programului de investiții la care sa obligat prin angajamentul investițional, la termenele expres menționate în graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, prevăzut la pct. 4.5, din culpa sa, acesta este notificat de către concedent și are o perioadă de 30 de zile pentru rezolvarea situației. După această perioadă concesionarul achită o despăgubire în cuantumul valorii redevenței calculate la cantitatea de gaze estimată a fi distribuită corespunzătoare perioadei în care se află în întârziere. Plata despăgubirilor nu îl exonerează pe concesionar de realizarea investițiilor angajate, cu excepția situației în care solicită expres încetarea contractului.

6.9. Despăgubirile prevăzute la pct. 6.8 se vor executa proporțional din valoarea scrisorii de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor.

6.10. Concesionarul are obligația de a reconstitui scrisoarea de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate, depusă conform pct. 6.7, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice de la data executării.

6.11. Despăgubirile și daunele-interese nu se cer de către concedent atunci când executarea obligațiilor de către concesionar a devenit imposibilă din cauze neimputabile acestuia.

7. Responsabilități privind protecția mediului

7.1. Responsabilitățile de mediu revin în exclusivitate concesionarului, începând de la preluarea terenului pe care execută investiția până la încetarea contractului de concesiune, respectiv refacerea cadrului natural după execuția lucrărilor de orice fel - de exemplu: investiție, organizare de șantier, intervenție, exploatare și menținerea acestuia în condiții normale, utilizarea de echipamente nepoluante pentru mediul ambiant și lipsite de riscuri pentru personalul din exploatare și întreținere, precum și pentru așezările umane.

7.2. În cursul lucrărilor de înființare și după terminarea acestora, concesionarul are obligația să nu afecteze în niciun fel suprafețele de teren din afara celor alocate pentru concesiune.

7.3. Concesionarul are obligația de a deține, pe cheltuiala sa, toate acordurile și avizele solicitate de legislația privind mediul.

8. Interdicția subconcesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Concesionarul nu are drept de subconcesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale concesionat sub sancțiunea nulității absolute a contractului și plata, după caz, de penalități și daune-interese.

8.1. Subcontractare

a) Un subcontract va fi valid doar dacă are forma unui acord scris prin care Concesionarul încredințează unui terț executarea unei părți din Contract. Simpla închiriere a unui utilaj, furnizarea de manoperă sau contractele de furnizare de bunuri nu sunt considerate sau interpretate drept "subcontracte" pentru scopul prezentului Contract. Subcontractele vor fi în concordanță cu acest Contract. Pentru evitarea oricărui dubiu, prețurile din subcontract pot fi diferite de prețurile din Contract, în funcție de condițiile de piață, costurile de coordonare, alte costuri indirecte și profitul Concesionarului. Subcontractele se vor constitui în anexe la Contract. Prevederile acestor subcontracte care nu sunt reglementate de Condițiile Contractuale nu sunt opozabile Concedentului.

b) Niciun Subcontractant nu se va afla în situațiile de excludere aferente atribuirii Contractului. Fiecare Subcontractant va avea capacitatea tehnică și profesională necesară pentru executarea părții din Contract care îi este încredințată.

c) La semnarea Contractului, Concesionarul va prezenta Concedentului subcontractele încheiate de Concesionar cu Subcontractanții declarați în Ofertă. Pentru evitarea oricărui dubiu se consideră că aceste subcontracte au primit acordul Concedentului.

d) Pentru numirea unui Subcontractant propus după semnarea Contractului (inclusiv pentru înlocuirea oricărui Subcontractant), Concesionarul va solicita acordul Beneficiarului de a încheia un subcontract. Solicitarea va indica partea Contractului care va fi subcontractată, valoarea subcontractului, identitatea Subcontractantului și a reprezentantului său legal, certificatele și alte documente necesare pentru verificarea inexistenței unor situații de excludere în conformitate cu prevederile aferente atribuirii Contractului și a resurselor/ capabilităților corespunzătoare părții sale de implicare propusă în Contract, precum și o declarație pe propria răspundere a Subcontractantului propus prin care își asumă respectarea prevederilor Contractului și a Ofertei tehnice aferente părții sale de implicare propuse în Contract. În cazul înlocuirii oricărui Subcontractant, solicitarea Concesionarului va conține justificări rezonabile privind înlocuirea.

În termen de 30 de zile de la primirea acestei solicitări, Concedentul va notifica decizia sa Concesionarului, cu indicarea motivelor în cazul unui refuz. Dacă Concedentul nu își notifică decizia în termenul mai sus indicat, solicitarea este considerată aprobată la expirarea termenului. În termen de 5 zile de la aprobarea oricărui nou Subcontractant, Concesionarul va transmite

Beneficiarului un exemplar semnat al subcontractului aferent, care se va constitui anexă la Contract. Subcontractantul nu va începe executarea părții sale din Contract înainte de transmiterea subcontractului către Beneficiar.

Înlocuirea unui Subcontractant care a fost declarat în Ofertă se va face în condițiile prevăzute în prezenta subclauză, cu condiția să nu reprezinte o modificare substanțială în sensul Legii în domeniul achizițiilor publice.

În cazul în care un Subcontractant reziliază un subcontract sau renunță în alt fel la subcontract, Concesionarul va notifica Concedentul în termen de 5 zile și va indica în ce mod intenționează să continue executarea părții respective din Contract.

e) Antreprenorul va fi responsabil de acțiunile, abaterile și neglijența Subcontractanților săi, inclusiv ale subcontractanților acestora de orice nivel, ale agenților sau angajaților lor, ca și cum ar fi acțiunile, abaterile sau neglijența Concesionarului, ale agenților sau angajaților săi. Aprobarea de către Concedent a subcontractării unei părți din Contract sau a Subcontractantului pentru executarea oricărei părți a Contractului nu-l va exonera pe Concesionar de nicio obligație care îi revine potrivit prevederilor Contractului.

f) Dacă un Subcontractant și-a asumat față de Concesionar o obligație continuă, pentru o perioadă ce depășește Perioada de Garanție conform Contractului, cu privire la proiectare, lucrări executate sau la bunurile, Materialele, Echipamentele sau serviciile furnizate de Subcontractant, inclusiv garanții pentru acestea, Concesionarul, în orice moment după expirarea Perioadei de Garanție, va transfera imediat Concedentului, la cererea și pe costul Beneficiarului, beneficiul acestei obligații pentru perioada rămasă valabilă. În cazul în care Concesionarul nu efectuează un astfel de transfer, obligația continuă va fi transferată imediat.

g) Dacă un Subcontractant nu își îndeplinește obligațiile sale sau le îndeplinește în mod defectuos, Concedentul poate solicita Concesionarul să-l înlăture pe Subcontractant de pe Șantier și să asigure un Subcontractant cu calificări și experiență adecvate ca înlocuitor sau să reia personal executarea părții relevante a Contractului.

h) Concesionarul va informa Concedentul, lunar, cu privire la plățile efectuate către Subcontractanți. În cazul în care Concesionarul întârzie nejustificat efectuarea plăților către Subcontractanți, Beneficiarul va fi îndreptățit să sisteze plățile către Concesionarul până la remediere situației.

9. Forma de control și de monitorizare cerută de concedent

9.1. Pe durata contractului de concesiune, concedentul are dreptul să verifice respectarea obligațiilor asumate de concesionar. Astfel, concedentul are dreptul să inspecteze bunurile, să verifice stadiul de realizare a investițiilor, precum și modul în care este satisfăcut interesul public prin realizarea activității sau serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

9.2. Verificarea se exercită cu notificarea prealabilă a concesionarului și în condițiile stabilite în contract.

10. Alte condiții

10.1. Concesionarul, pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute în contractul de concesiune, trebuie să dețină toate acordurile, avizele, autorizațiile și licențele prevăzute de legislația în vigoare și să achite contravaloarea tarifelor aferente acestora.

10.2. Concesionarul asigură executarea lucrărilor de investiții în conformitate cu proiectele avizate, cu respectarea legislației și reglementărilor tehnice în vigoare.

10.3. La data depunerii ofertelor, ofertanții vor prezenta acreditările de conformitate cu standarde de calitate și de mediu în vigoare - ISO 9001 și ISO 14001.

10.4. Echipamentele, instalațiile, aparatele, produsele și procedeele utilizate de concesionar în sectorul gazelor naturale vor fi în conformitate cu oferta și vor respecta cerințele legislației în vigoare.

10.5. Concesionarul este obligat să asigure personal calificat și în număr suficient pentru realizarea obligațiilor ce îi revin prin contractul de concesiune, conform reglementărilor, standardelor de performanță, condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor și licențelor în vigoare. În cazul în care

concesionarul contractează anumite lucrări cu alți operatori economici, aceștia trebuie să dețină autorizațiile necesare desfășurării acestor lucrări.

10.6. Concesionarul are obligația de a pune la dispoziția concedentului toate informațiile, datele și documentele solicitate de acesta în legătură cu derularea contractului de concesiune.

10.7. Pentru protecția și funcționarea normală a sistemului de distribuție a gazelor naturale din comuna ... (Anexa A), în zonele de protecție și de siguranță, se instituie în sarcina terților interdicțiile stabilite prin legislația în vigoare.

10.8. Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate privată a persoanelor fizice și juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesionarul beneficiază, cu acordul proprietarilor și al titularilor de activități, pe durata lucrărilor de realizare, de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de drepturile prevăzute la art.108-112 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

10.9. Ofertanții vor face dovada disponibilului financiar cert reprezentând minimum 3% din valoarea investiției preconizate a fi executată de către concesionar, printr-o scrisoare de bonitate emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România sau contract de împrumut.

ANEXA A

Zona delimitată care face parte din perimetrul concesiunii

Sistemul de distribuție de gaze naturale nou propus spre înființare va alimenta cu gaze naturale consumatorii din Comuna Alunu, județul Vâlcea enumerați în tabelul centralizator.

Nr. crt.	Satul	Strada	Racorduri propuse (buc.)
1	Coltesti	Principala-Coltesti (DJ 605C)	55
	Subtotal 1		55
2	Alunu	Principala-Alunu (DJ 605C)	32
	Subtotal 2		32
3	Igoiu	Principala-Igoiu (DJ 605C)	62
	Subtotal 3		62
4	Ilaciu	Bisericii	2
	Subtotal 4		2
	TOTAL		151

ANEXA B

Valoarea totală a investițiilor

Ca urmare a publicării Ordinului comun MDLPA nr. 776/2023 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 7,000,000.00 lei.

Valoarea totală a obiectivului de investiții, conform Devizul General actualizat al investiției, întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L., anexat la Studiu de fezabilitate nr.: 56_SD / 2024 – Etapa I / 2024” Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activității de transport, distribuție și consum final în comuna Alunu, cu localitățile aparținătoare (Alunu, Bodești, Coltesti, Igoiu, Ilaciu, Roșia, Ocracu), județul Vâlcea” – Etapa I / 2024 , întocmit de SC OLTGAZ INVEST S.R.L., este de:

Total general:

6,374,318.52 lei fara TVA

7,573,250.43 lei cu TVA

Din care C+M:

5,104,598.00 lei fara TVA

6,074,471.62 lei cu TVA

Costul unitar aferent investiției — Total cu standard de cost- așa cum sunt prezentate în Anexa 2.1:

■ 3,727.37 euro fara TVA (curs euro 4.9426 la data de 6/04/2022) fiind inferior valorii maxime acceptate de 6.400.00 (Euro fara TVA).

Durata de implementare a investiției este estimată la 3 ani, din care se propune, pentru:

Esalonare	Procentaj	Lei
Anul I	25%	1,593,579.63

Anul II	50%	3,187,159.26
Anul III	25%	1,593,579.63

1942	1943
1944	1945



ANUNȚ DE PARTICIPARE LA LICITATIE PUBLICA DESCHISA

1. Denumirea, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail ale autorității contractante: **Comuna Alunu, Sat Igoiu, Strada Principala, nr.1, județul Valcea ,cod postal: 247005, Telefon: 0250868106, fax 0258868002, email: primaria@alunu.ro,**
2. Denumirea, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail ale biroului de la care se poate solicita documentația de atribuire. Dacă este cazul, costul și condițiile de plată în vederea obținerii documentației de atribuire **Comuna Alunu, Sat Igoiu, Strada Principala, nr. , județul Valcea . ,cod postal: 247005, Telefon: 0250868106, fax 0258868002, email: primaria@alunu.ro,**
- 3.. **Documentația de atribuire se va pune la dispoziția operatorilor economici gratuit in baza unei solicitări scrise.**
4. a) Locul prestării serviciilor: **Comuna Alunu, județul Valcea.**
b) Obiectul concesiunii; natura și dimensiunea prestațiilor: **concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale conform H.G. nr.209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publica de distribuite a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, continutul-cadru al caietului de sarcini si HCL nr...../.....**
c) Termenul de finalizare sau durata contractului: **49 de ani**
5. a) Termenul de depunere a ofertelor:....., ora
b) Adresa la care trebuie transmise ofertele: **Comuna Alunu, Sat Igoiu, Strada Principala, nr.1, Județul Valcea**
c) Limba sau limbile în care trebuie redactate ofertele: **limba română**
6. Data, ora și locul deschiderii ofertelor:, ora, **Comuna Alunu, Sat Igoiu, Str. Principala, nr. 1, Județul Valcea**
7. **Condițiile personale, tehnice și financiare pe care trebuie să le îndeplinească ofertanții: conform documentației de atribuire**
8. Criterii utilizate la atribuirea contractului: **conform documentației de atribuire**
9. După caz, procentajul minim din lucrări care trebuie acordat părților terțe: **conform documentației de atribuire**
10. Data trimiterii spre publicare a anunțului de participare:
11. **Denumirea și adresa organismului competent de rezolvare a contestațiilor și, după caz, de mediere. Informații exacte privind termenele de depunere a contestației și, după caz, denumirea, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail ale biroului de la care se pot obține aceste informații: Tribunalul Valcea , Adresă: Râmnicu Vâlcea, Scuarul Revoluției 1 , Valcea, Telefon: (0250)73 91 20 Fax: (0250)73 22 07 E-mail: tr-valcea@just.ro**

ANALYSIS OF THE DATA

1. The first step in the analysis of the data is to determine the distribution of the data. This is done by calculating the mean, standard deviation, and other statistical measures. The distribution of the data is then compared to the theoretical distribution of the data.
2. The second step in the analysis of the data is to determine the relationship between the variables. This is done by calculating the correlation coefficient, which measures the strength and direction of the relationship between the variables. The correlation coefficient is then compared to the theoretical correlation coefficient.
3. The third step in the analysis of the data is to determine the significance of the results. This is done by calculating the p-value, which measures the probability of obtaining the results by chance. The p-value is then compared to the significance level, which is typically set at 0.05.
4. The fourth step in the analysis of the data is to determine the confidence interval. This is done by calculating the confidence interval, which measures the range of values within which the true value of the parameter is likely to fall. The confidence interval is then compared to the true value of the parameter.
5. The fifth step in the analysis of the data is to determine the power of the test. This is done by calculating the power of the test, which measures the probability of rejecting the null hypothesis when it is false. The power of the test is then compared to the desired power, which is typically set at 0.80.
6. The sixth step in the analysis of the data is to determine the effect size. This is done by calculating the effect size, which measures the magnitude of the relationship between the variables. The effect size is then compared to the theoretical effect size.
7. The seventh step in the analysis of the data is to determine the reliability of the data. This is done by calculating the reliability of the data, which measures the consistency of the data. The reliability of the data is then compared to the theoretical reliability.
8. The eighth step in the analysis of the data is to determine the validity of the data. This is done by calculating the validity of the data, which measures the accuracy of the data. The validity of the data is then compared to the theoretical validity.
9. The ninth step in the analysis of the data is to determine the generalizability of the results. This is done by calculating the generalizability of the results, which measures the extent to which the results can be applied to other populations. The generalizability of the results is then compared to the theoretical generalizability.
10. The tenth step in the analysis of the data is to determine the replicability of the results. This is done by calculating the replicability of the results, which measures the extent to which the results can be replicated by other researchers. The replicability of the results is then compared to the theoretical replicability.