ROMANIA
JUDEȚUL BIHOR
COMUNA PALEU
CONSILIUL LOCAL

HOTĂRÂREA nr. 129 din 11.05.2023
Privind aprobarea documentației privind fezabilitatea și fundamentarea CONCESIONĂRII SERVICIULUI PUBLIC DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE IN COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU

Având în vedere raportul de specialitate cu nr. 6524 din data de 08.05.2023, referatul de aprobare cu nr. 6525 din data de 08.05.2023 și proiectul de hotărâre cu nr. 6576 din data de 09.05.2023

Văzând Studiul de Fezabilitate întocmit de către S.C. GAZMIND S.R.L. și Studiul de Fundamentare întocmit de către Comisia de planificare, fundamentare organizare și derulare a procesului privind **CONCESIONAREA SERVICIULUI PUBLIC DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE IN COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU**

Având în vedere prevederile: art. 3, alin. (2) lit. a), art. 5 alin. (1) și (2) din Anexa Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Văzând avizele comisiilor de specialitate

Luând în considerare Legea nr. 544/2001 privind liberul acces la informatiile de interes public si prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publica locală, republicată cu modificările si completările ulterioare,

În temeiul art. 108 lit. b), art. 129 alin. (2) lit. b) coroborat cu alin. (4) lit. d), alin. (2) lit. c) coroborat cu alin. (6) lit. a), art. 139 alin. (3) lit. g), art. 196 alin. (1) lit. a) și art. 297 alin. (1) lit. b) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și competările ulterioare,

Consiliul Local al Comunei Paleu
HOTĂRĂȘTE
Cu 8 voturi„pentru", 0 voturi „împotrivă " si 0 voturi„abținere"
din totalul de 13 consilieri locali în funcție

Art.1. Se aprobă Studiului de Fundamentare a deciziei privind **CONCESIONAREA SERVICIULUI PUBLIC DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE IN COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, pentru o zona delimitată prin Studiul de Fezabilitate întocmit de către S.C. GAZMIND S.R.L.**

Art.2. Cu ducerea la îndeplinire a prezentei se încredințează Primarul Comunei Paleu, dl. Somogyi Ludovic, prin aparatul de specialitate .

Art.3. Prezenta hotărâre va fi dusă la cunostinţa publică prin afişare la sediul Primăriei Paleu şi publicare pe site-ul propriu al Primariei Comunei Paleu.

Art.4. Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului general al comunei, cu:

-Instituţia prefectului, judeţul Bihor;

-Primarul Comunei Paleu

-Birou financiar – contabil

-Monitorul oficial local;

- La dosar

PREŞEDINTE DE ŞEDINŢĂ,
CSARNAI ATTILA

Contrasemneaza pentru legalitate
SECRETAR GENERAL DELEGAT UAT PALEU,
PETRAN MIHAI

STUDIU DE FUNDAMENTARE

A DECIZIEI DE CONCESIONARE A SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE IN COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDETUL BIHOR

Beneficiar
COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDETUL BIHOR,
În baza unui acord de asociere prin care este desemnat ca lider de asociere comuna Nojorid
Adresa: strada Principala, nr. 105, cod poștal 417345, loc. Nojorid, jud.Bihor.
Tel: +40 259393194, Fax: +40 259393192, Email: primaria.nojorid@yahoo.com,
codul fiscal 4454999

CUPRINS

DEFINITII ..... - 1 -

OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE ..... - 7 -

RISCUL DE OPERARE ..... - 15 -

DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE ..... - 20 -

MOTIVE DE ORDIN ECONOMIC, FINANCIAR, SOCIAL SI DE MEDIU CARE JUSTIFICA ACORDAREA CONCESIUNII ..... - 32 -

INVESTITII NECESARE PENTRU CONSTRUCTIA SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE ..... - 39 -

NIVELUL MINIM AL REDEVENTEI ..... - 41 -

MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII ..... - 41 -

DURATA ESTIMATA A CONCESIUNII ..... - 42 -

TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII .. - 43 -

DEFINITII
În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

1. acces la conductele de alimentare din amonte - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client eligibil de a utiliza conductele de alimentare din amonte, mai puțin partea utilizată în procesele de producție a gazelor naturale, respectiv în punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
2. acces la sistemul de distribuție - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuție;
3. acces la sistemul de înmagazinare - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de înmagazinare subterană;
4. acces la sistemul de transport - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de transport;
5. acces la terminalul GNL - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza terminalul GNL;
6. activități conexe - activități complementare celor de producție, transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, ce sunt desfășurate de către operatorul licențiat, conform condițiilor de valabilitate ale licențelor de operare a sistemelor respective;
7. aparat de utilizare - parte componentă a instalației de utilizare a gazelor naturale, destinată să consume gaze naturale în calitate de combustibil sau de materie primă, cu îndeplinirea condițiilor legale pentru funcționare;
8. autorizație/licență - actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;
9. autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE, care este organizată și funcționează în conformitate cu prevederile legii;
10. aviz tehnic - documentul emis în urma analizei unei documentații tehnice, care atestă respectarea condițiilor impuse de legislația în vigoare;
11. biogaz - amestec de gaze de origine biogenă produs prin procese de fermentație, gazeificare sau piroliză a unor substanțe organice;
12. biometan - biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în rețelele de transport și distribuție în amestec cu gazele naturale;
13. bunuri proprietate a terților - elemente componente ale sistemelor de transport sau ale sistemelor de distribuție, utilizate de către operatorii licențiați pentru realizarea serviciilor de transport sau de distribuție, bunuri neincluse în patrimoniul acestora;
14. capacitate - fluxul maxim, exprimat în unitate de volum pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei în conformitate cu prevederile contractuale;
15. capacitate contractată - capacitatea pe care operatorul sistemului a alocat-o unui utilizator printr-un contract;
16. capacitate disponibilă - partea din capacitatea tehnică care nu este alocată și este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;
17. capacitate fermă - capacitatea garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către operatorul sistemului;
18. capacitate întreruptibilă - capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul cu utilizatorul rețelei sau prin reglementările specifice;
19. capacitate neutilizată - capacitatea fermă pe care a achiziționat-o un utilizator al rețelei, în baza unui contract, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul-limită specificat în contract;

20. capacitate tehnică - capacitatea fermă maximă pe care o poate oferi operatorul sistemului unui utilizator, luând în considerare integritatea sistemului respectiv şi cerinţele de exploatare ale acestuia;
21. client - clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;
22. client angro - persoană fizică sau juridică, alta decât un operator de transport şi de sistem sau un operator de distribuţie, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilită;
23. client casnic - clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;
24. client eligibil - clientul care este liber să cumpere gaze naturale de la un furnizor ales de acesta;
25. client final - clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;
26. client industrial - clientul final noncasnic al cărui consum anual de gaze naturale estimat la locul de consum, în baza tipului şi debitelor aparatelor de utilizare a gazelor instalate, este de cel puţin 450.000 MWh; fac excepţie centralele în cogenerare de înaltă eficienţă cu o putere instalată mai mare de 10 MW, care produc energie termică destinată SACET, care sunt considerate clienţi industriali, indiferent de nivelul consumului lor;
27. client industrial nou - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienţi industriali noi acei clienţi care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal şi/sau cu titlu particular - ai unor clienţi finali care au sau care au avut o instalaţie de racordare la un sistem de distribuţie ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;
28. client noncasnic - clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;
29. client vulnerabil - clientul final aparţinând unei categorii de clienţi casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială şi care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecţie socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecţie socială, precum şi criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
30. client întreruptibil - client final care poate contribui decisiv la menţinerea funcţionării în deplină siguranţă a Sistemului naţional de transport al gazelor naturale şi a sistemelor de distribuţie, prin reducerea consumului, până la oprire, şi care are obligaţia încheierii unui contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile; obligaţiile, drepturile, condiţiile de contractare, de reducere sau de oprire se stabilesc de ANRE şi ministerul de resort printr-un regulament specific;
31. cod - colecţie de reglementări cu caracter tehnic şi/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli şi proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;
32. conductă de alimentare din amonte - ansamblul format din conducte, inclusiv instalaţiile, echipamentele şi dotările aferente, prin care se asigură transportul gazelor naturale, delimitat de robinetul de secţionare la ieşirea din instalaţia de condiţionare sau, în lipsa acesteia, de la punctul în care gazele naturale îndeplinesc condiţiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate, aparţinând producătorului de gaze naturale, şi sistemul de transport, sistemul de distribuţie, un terminal GNL sau clientul final;
33. conductă de transport - ansamblulformat din conducte, inclusiv instalaţiile, echipamentele şi dotările aferente, care funcţionează în principal în regim de înaltă presiune, prin care se asigură transportul gazelor naturale între punctele de preluare din conductele de alimentare din amonte, din conductele de interconectare, punctele de preluare din import sau din terminalele GNL, până la punctele de predare la operatorii de distribuţie, la clienţii finali sau în conductele de interconectare;
34. conductă de interconectare - conductă de transport care traversează sau trece peste o frontieră dintre două state membre ale Uniunii Europene pentru unicul scop al conectării

sistemelor de transport ale acestor state; conductele de interconectare cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene sunt supuse prevederilor acordurilor cu aceste state;

35. consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenţia Naţională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM, sau ANRE, după caz, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de producţie, transport, înmagazinare sau distribuţie a gazelor naturale;

36. contract de furnizare a gazelor naturale - un contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, care exclude un instrument de finanţare din domeniul gazelor naturale;

37. contorizare inteligentă - sistem avansat de contorizare care furnizează informaţii consumatorului final şi operatorului privind consumul real de energie electrică sau de gaze naturale, precum şi despre momentul efectiv al consumului şi care oferă opţiuni consumatorului în vederea utilizării eficiente a energiei;

38. depozit de înmagazinare subterană - spaţiul din scoarţa terestră având calităţi naturale sau dobândite ca urmare a unor operaţiuni petroliere sau activităţi miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea şi extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39. deţinerea controlului - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună şi ţinând seama de circumstanţele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influenţă determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin:**a)** drepturi de proprietate sau de folosinţă asupra totalităţii ori a unei părţi din activele unei întreprinderi;**b)** drepturi sau contracte care conferă o influenţă determinantă asupra structurii întreprinderii, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unei întreprinderi;

40. dispecerizare - activitatea specifică de echilibrare permanentă şi operativă, la nivelul sistemelor, a cantităţilor de gaze naturale intrate şi, respectiv, ieşite, la parametrii rezultaţi din obligaţiile de livrare, precum şi luarea măsurilor de limitare a efectelor situaţiilor excepţionale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamităţi naturale, avarii majore şi altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

41. distribuţia gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuţie pentru a fi furnizate clienţilor, dar neincluzând furnizarea;

42. durata de funcţionare - intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiţii de siguranţă şi de eficienţă economică, conform reglementărilor în vigoare;

43. furnizarea gazelor naturale - activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienţi;

44. furnizor - persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;

45. furnizor de ultimă instanţă - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiţii specifice reglementate;

46. gaz natural comprimat pentru vehicule (GNCV) - gazul natural stocat în recipiente sub presiune, prin comprimare, în scopul utilizării drept combustibil pentru vehicule cu motoare termice;

47. gaz natural lichefiat (GNL) - gazul natural care, în urma unor procese specifice, este adus în stare lichidă şi stocat în recipiente speciale;

48. gaze naturale - gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în ţiţei, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de ţiţei, precum şi gazele rezultate din extracţia sau separarea hidrocarburilor lichide;

49. gaze petroliere lichefiate (GPL) - fracţii de hidrocarburi uşoare derivate din procesele de rafinare, din instalaţiile de stabilizare a ţiţeiului şi din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creşterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vapori care nu o depăşeşte pe cea admisă pentru propanul comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în

amestec: propan, propenă (propilenă), butan (n-butan şi/sau izo-butan) şi butene (butilene), inclusiv butadiene;
50. informaţie sensibilă comercial - informaţie a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurenţa pe piaţa de gaze naturale şi/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanţilor la piaţă;
51. infrastructură nouă - infrastructură care nu a fost finalizată până la data de 4 august 2003;
52. instalaţie tehnologică de suprafaţă aferentă producţiei de gaze naturale - ansamblul format din aparatele, accesoriile şi conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru producţia şi vehicularea gazelor naturale;
53. instalaţie de înmagazinare - instalaţia utilizată pentru înmagazinarea gazelor naturale şi care este deţinută şi/sau exploatată de un operator de înmagazinare, inclusiv instalaţiile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizată pentru activităţile de producţie, precum şi instalaţiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport şi de sistem, în vederea îndeplinirii atribuţiilor lor;
54. instalaţie de utilizare - ansamblul de conducte, aparate şi accesorii, inclusiv focarul şi coşul de evacuare a gazelor arse, situat după staţia/postul de reglare a presiunii şi măsurare a debitului, după caz, cu excepţia aparatului de măsurare a debitului, care face parte din sistemul de distribuţie;
55. instrument financiar derivat pe gaze naturale - instrument financiar derivat pe mărfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicitate în reglementările în vigoare privind pieţele de instrumente financiare;
56. înmagazinarea gazelor naturale - ansamblul de activităţi şi operaţiuni desfăşurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacităţii de înmagazinare în depozitele subterane şi pentru injecţia, depozitarea şi extracţia din aceste capacităţi a unor cantităţi determinate de gaze naturale;
57. magistrală directă - conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;
58. monopol natural în domeniul gazelor naturale - situaţie în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuţie a gazelor naturale se asigură de către un singur operator pentru o zonă determinată;
59. obiectiv din sectorul gazelor naturale - conductă de alimentare din amonte aferentă producţiei de gaze naturale, un sistem de transport, distribuţie sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte componentă a uneia dintre acestea;
60. operator al terminalului GNL - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, descărcarea şi regazeificarea GNL şi răspunde de exploatarea unei instalaţii GNL;
61. operator al pieţei de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării angro de gaze naturale pe termen scurt, mediu şi lung;
62. operator conducte de alimentare din amonte - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de producţie a gazelor naturale şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi, dacă este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumită zonă;
63. operator de distribuţie - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de distribuţie a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi dezvoltarea sistemului în respectiva zonă şi, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum şi de asigurarea capacităţii pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuţia gazelor naturale;
64. operator de înmagazinare - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de înmagazinare şi răspunde de exploatarea instalaţiei de înmagazinare a gazelor naturale;
65. operator de transport şi de sistem - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă şi, după caz, a interconectărilor sale cu

alte sisteme, precum şi de asigurarea capacităţii pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;
66. operator economic afiliat - orice alt operator economic care, direct sau indirect, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub control comun împreună cu acest operator economic;
67. operator economic din sectorul gazelor naturale - persoana fizică sau juridică, cu excepţia clienţilor finali, care desfăşoară cel puţin una dintre următoarele activităţi: producţie, transport, distribuţie, furnizare, administrare de piaţă centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, şi care are atribuţii comerciale, tehnice şi/sau de mentenanţă legate de respectivele activităţi;
68. operator economic integrat din sectorul gazelor naturale - operator economic din sectorul gazelor naturale integrat vertical sau orizontal;
69. operator economic integrat pe orizontală - operator economic din sectorul gazelor naturale care desfăşoară cel puţin una dintre activităţile de producţie, transport, distribuţie, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum şi o activitate din afara sectorului gazelor naturale;
70. operator economic integrat pe verticală - operator economic sau un grup de operatori din sectorul gazelor naturale în care aceeaşi persoană ori aceleaşi persoane este (sunt) îndreptăţită (îndreptăţite), în mod direct sau indirect, să exercite controlul asupra acestuia şi care desfăşoară cel puţin una dintre activităţile de transport, distribuţie, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, şi cel puţin una dintre activităţile de producţie sau de furnizare de gaze naturale;
71. piaţa de gaze naturale - cadrul de organizare în care se tranzacţionează gaze naturale şi serviciile asociate;
72. piaţa centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu gaze naturale între diverşi operatori economici, intermediate de operatorul pieţei de gaze naturale sau de operatorul de transport şi de sistem, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;
73. piaţa de echilibrare a gazelor naturale - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu gaze naturale între diverşi operatori economici, intermediate de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;
74. planificare pe termen lung - planificarea pe termen lung a capacităţii de alimentare şi transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversificării surselor şi al asigurării alimentării clienţilor;
75. preţ reglementat - preţul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului şi/sau a unor condiţii specifice stabilite de autoritatea competentă;
76. racord - conducta de legătură între o ramură principală (conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuţie a gazelor naturale) şi o staţie de măsurare sau o staţie de reglare, măsurare, predare a gazelor naturale, care alimentează un sistem de distribuţie, unul ori mai mulţi clienţi finali;
77. reţea de transport şi/sau de distribuţie - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalaţiile şi echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice;
78. rezervare de capacitate - menţinerea unei părţi din capacitatea disponibilă de transport/distribuţie/înmagazinare la dispoziţia utilizatorilor în vederea transportului/ distribuţiei/înmagazinării unei cantităţi de gaze naturale determinate;
79. sectorul gazelor naturale - ansamblul activităţilor desfăşurate de operatorii economici pentru producţia, transportul, înmagazinarea, distribuţia şi furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL şi GNCV, precum şi instalaţiile şi echipamentele folosite pentru realizarea acestor activităţi;

80. serviciu de sistem - orice serviciu necesar pentru accesul şi exploatarea reţelelor de transport, reţelelor de distribuţie, instalaţiilor GNL şi/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare şi de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalaţiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport şi de sistem, de distribuţie sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestora;
81. siguranţă - siguranţa aprovizionării cu gaze naturale şi securitatea tehnică a obiectivelor;
82. sistem - orice reţea de transport, distribuţie, terminal GNL şi/sau instalaţie de înmagazinare exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalaţiile aferente acestora prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum şi instalaţiile operatorilor economici afiliaţi, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport, de distribuţie, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;
83. sistem de transport - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalaţiile şi echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import şi livrarea către distribuitori, clienţi direcţi, la înmagazinare, şi către beneficiarii din diverse ţări;
84. sistemul naţional de transport (SNT) - sistemul de transport situat pe teritoriul României şi care se află în proprietatea publică a statului;
85. sistem interconectat - un număr de sisteme legate între ele;
86. stocare în conductă - stocarea gazelor prin compresie în sistemele de transport şi distribuţie a gazelor naturale, dar excluzând cantităţile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribuţie în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestora;
87. terminal de coastă - ansamblul de instalaţii amplasat pe ţărmul Mării Negre unde se asigură preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condiţiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
88. terminal GNL - totalitatea instalaţiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descărcarea şi regazeificarea GNL şi care include serviciile auxiliare şi instalaţiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare şi livrarea ulterioară către sistemul de transport, dar care nu include nicio parte a terminalelor GNL utilizate pentru stocare;
89. transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o reţea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o reţea de conducte de alimentare din amonte şi decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuţia de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienţilor, dar fără a include furnizarea;
90. utilizator de sistem - persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservită de sistem;
91. zonă de protecţie - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spaţiu, în care se instituie interdicţii privind accesul persoanelor, regimul activităţilor şi al construcţiilor, stabilite prin norme tehnice;
92. zonă de siguranţă - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spaţiu, în care se instituie restricţii şi interdicţii, în scopul asigurării funcţionării normale şi pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor şi mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranţă cuprinde şi zona de protecţie.

OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE

Obiectul prezentului studiu il reprezinta fundamentarea necesitatii si oportunitatii de concesionare a serviciului public de distributie a gazelor naturale in comunele NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDEȚUL BIHOR.

In conditiile Legii 100/2016, in conformitate cu Anexa nr.2 a acesteia sunt considerate activitati relevante in domeniul gazelor:

- punerea la dispozitie sau exploatarea de retele fixe destinate furnizarii de servicii publice in domeniul producerii, transportului sau distributiei de gaze;
- livrarea gazelor prin retelele mentionate mai sus.

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezinta o obligatie impusa de prevederile art. 5 din HG nr. 209/2019 precum si a art. 11(1) din HG nr. 867/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrari si concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrari si concesiunile de servicii.

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

- Studiul de fezabilitate privind ***Introducere rețele inteligente de gaze naturale în Zona Metropolitana Oradea- etapa 1***, intocmit de catre SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - str. Fetitelor nr. 19, sector 3, autorizat PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025.
- H.C.L.-uri, prin care se aproba intocmirea studiul de fezabilitate mai sus mentionat;
- Dispozitia nr. 121/04.05.2023 privind numirea comisiei pentru planificarea, fundamentarea, organizarea si derularea procesului de concesionare a serviciului public de distributie a gazelor naturale pentru obiectivul de investitie *„CONCESIONARE A SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDEȚUL BIHOR "*
- Informatii obtinute de la unitatile administrativ teritoriale: COMUNELE NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDEȚUL BIHOR.

Studiul de fundamentare sta la baza demararii procedurii de concesionare si a intocmirii a documentatiei de atribuire a contractului de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor naturale.

Prin studiul de fundamentare entitatea contractanta are obligatia sa analizeze daca atribuirea contractului implica transferul unei parti semnificative a riscului de operare catre operatorul economic.

Prezentul studiu tratează soluțiile necesare privind alimentarea cu gaze naturale a COMUNELOR NOJORID, OȘORHEI ȘI PALEU, JUDEȚUL BIHOR, mai precis:

A. **Racordarea** în sistemul de distribuție al mun. Oradea,la limita dintre U.A.T.-uri în punctele de racordare (Nod 700: loc. Nojorid), în conducta de distribuție gaze naturale DN160mm existenta pe str. Calea Aradului și realizarea unei rețele inteligente de distribuție gaze naturale, în regim de medie presiune în loc. Nojorid/com.Nojorid (PE100 DN63 - DN200, L=31.235 m);

- Racordarea în sistemul de distribuție al mun. Oradea, la limita dintre U.A.T.-uri în punctele de racordare (PC-1: loc. Oșorhei, Fughiu și Alparea / PC2: loc. Cheriu și Felcheriu), în conductele de distribuție gaze naturale DN160mm existente și realizarea unei rețele inteligente de distribuție gaze naturale, în regim de medie presiune în com. Oșorhei cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - DN160 în lungime de L=54.076m
- Racordarea în sistemul de distribuție al mun. Oradea, la limita dintre U.A.T.-uri în punctele de racordare (loc. Paleu - str. Bihorului / loc. Săldăbagiu de Munte - str. Șanțului), în conductele de distribuție gaze naturale DN160mm existente și realizarea unei rețele inteligente de distribuție gaze naturale, în regim de redusa presiune în com. Paleu cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - DN160 în lungime de L=50.124 m

B. **Realizarea unei retele de distribute** gaze naturale in regim de medie presiune in loc. Nojorid, com.Nojorid/loc. Osorhei, Fughiu, Alparea, Cheriu, Felcheriu com.Osorhei/loc.Paleu, Saldabagiu de Munte, com. Paleu, in lungime de cca. 135.436 (31.235/54.076/50.124) m. Cuplarea se va realiza in zona iesirii din SRM Oradea si apoi se va monta un panou de masurare de 2.200/ 3.000/ 2180 mc/h, pentru com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, echipat cu un contor cu turbina / pistoane rotative PC-1a: G400,DN150/ PC1-G400,DN150; PC2-G160,DN100/ PC3-G1000, DN150 PC4-G650, DN150 si corector PTZ).
C. **Bransamente** de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale (cca. 980/1427/1365).

Obiectivul general al proiectului: Infiintarea unei retele inteligente de distribute gaze naturale in comunele Nojorid, Osorhei si Paleu, judetul Bihor. Acest obiectiv are ca scop cresterea gradului de confort al locuitorilor comunelor si dezvoltarea economica a zonei prin realizarea unui sistem inteligent de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor casnici si non-casnici din comune ce va fi integrat cu infrastructura existenta si corelat cu investitii viitoare pentru diminuarea efectelor poluarii aerului si cresterea eficientei energetice.
Obiective specifice: Bransamente de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale (cca. 980/1427/1365) in comunele Nojorid, Osorhei si Paleu in vederea asigurarii accesului populatiei la servicii imbunatatite de incalzire a locuintei, asigurarea apei calde menajere, dar si a serviciilor de preparare a hranei, iar pe de alta parte reducerea impactului negativ asupra mediului prin reducerea emisiilor de noxe in atmosfera ca urmare a utilizarii combustibilului solid (lemnului) la incalzirea locuintelor. Dezvoltarea infrastructurii tehnico-edilitare din comunele Nojorid, Osorhei si Paleu, judetul Bihor prin infiintarea unei retele de cca. 135.435 (31.235/54.076/50.124) m. de distributie a gazelor naturale cu functionalitati inteligente, prin conceptul „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM": in special prin utilizarea tehnologiilor IT pentru a sprijini provocarile legate de cerere si de oferta.
Durata contractului va fi de maxim 16 luni de la emiterea ordinului administrativ de începere a serviciilor/lucrărilor, respectiv maxim 4 luni serviciile de proiectare (durata serviciilor de proiectare este cuprinsa intre data ordinului de incepere emis de beneficiar si data predării ultimei părți a documentației tehnice a proiectului tehnic si maxim 12 luni executia lucrarilor (termen calculat de la ordinul de incepere a lucrarilor emis de catre beneficiar si pana la receptia la terminarea lucrarilor planificate, fara a se lua in calcul in acest termen eventualele perioade de suspendare a lucrarilor din conditii neimputabile executantului sau timpul alocat lucrărilor neprevăzute).
Durata de garanție acordata lucrărilor va fi de minim 36 luni.

În acest sens, în conformitate cu *Hotărârea nr. 907/2016* privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, și a *Ordinului A.N.R.E. nr. 37 din 7 iunie 2013 privind aprobarea Metodologiei pentru 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* s-a elaborat Studiul de Fezabilitate privind ***Introducere rețele inteligente de gaze naturale în Zona Metropolitana Oradea- etapa 1***, intocmit de catre SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - str. Fetitelor nr. 19, sector 3, autorizat PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025.

Amplasamentul :
Zona in care se va realiza investitia se intinde in zona centrala si vestica a judetului Bihor, in preajma municipiului Oradea in intravilanul si extravilanul com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu, jud. Bihor.
In prezent în municipiul Oradea exista sistem de distributie a gazelor, operat de SC DISTRGAZ VEST SA.
Investitia se va amplasa in intravilanul si extravilanul com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu, jud. Bihor.
Conductele de gaze vor fi amplasate in domeniul public al loc. Nojorid, com.Nojorid/loc. Oşorhei, Fughiu, Alparea, Cheriu, Felcheriu com.Osorhei/loc.Paleu, Săldăbagiu de Munte, com. Paleu.
Terenul pe care urmează a fi executat obiectivul de investiţie este situat:
- în intravilanul si extravilanul existent al com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, jud. Bihor, în domeniul public şi privat;
Com. Nojorid:
Situarea terenului: intravilan/extravilan;
Dreptul de proprietate: domeniul public al comunei Nojorid, al statului român / privat (persoană juridică), C.N.A.I.R.; C.F.R.;
Com. Oşorhei:
Situarea terenului: intravilan/extravilan;
Dreptul de proprietate: domeniul public al comunei Oşorhei, al statului român, C.N.A.I.R.; C.F.R.;
Com. Paleu:
Situarea terenului: intravilan/extravilan;
Dreptul de proprietate: domeniul public al comunei Paleu, al statului român / privat;
Obiectivul propus, INTRODUCERE REŢELE INTELIGENTE DE GAZE NATURALE ÎN ZONA METROPOLITANĂ ORADEA - ETAPA 1 respectă prevederile regulamentului PUG-lui com. / com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, pentru zona respectivă.

Aşezarea geografică a comunelor
Comuna Nojorid
Comuna Nojorid este situata in partea central vestica a judetului Bihor, avand ca vecini, conform planului de incadrare in zona urmatoarele comune si municipii:
- nord-vest cu municipiul Oradea
- nord cu comuna Sîntandrei
- nord-est cu comuna Girişu de Criş
- vest cu comuna Sânnicolau Român
- sud-vest cu comuna Gepiu
- sud cu comuna Husasău de Tinca
- sud-est cu comuna Hidişelu de Sus
- est cu comuna Sânmartin.

Din punct de vedere administrativ comuna Nojorid este formata din satele Apateu, Chişirid, Leş, Livada de Bihor, Nojorid, Păuşa si Şauaieu.
Unitatea de relief predominanta a comunei este de câmpie, comuna fiind situată in câmpia Miersig.
Comuna este situata de o parte şi de alta a şoselei DN 79 – E671, la 10 km de Oradea.
Pe teritoriul comunei exista cale ferata neelectrificata 310 Oradea- Arad.

Comuna Oşorhei
Comuna Oşorhei este situata în centrul judeţului Bihor, avand ca vecini, conform planului de incadrare in zona, urmatoarele comune si municipii:
- nord-vest cu comuna Paleu

- nord-est cu comuna Ineu
- vest cu municipiul Oradea
- sud-vest cu comuna Sanmartin
- sud cu comuna Hidişelu de Sus
- sud-est cu comuna Copacel
- est cu comuna Sacadat.

Din punct de vedere administrativ comuna Oşorhei este formata din satele Fughiu, Alparea, Cheriu, Felcheriu.

Unitatea de relief predominanta a comunei este deluroasă , aflata in prelungirea muntilor Apuseni, comuna fiind la deschiderea Vaii Crisului Repede spre câmpie, în zona de contact cu Câmpia Banato-Crisana.

Comuna este situata de o parte şi de alta a şoselei DN 1 – E60, care iese din ţară prin punctul de frontieră Borş şi face legatura cu principalele drumuri internaţionale din centrul şi vestul Europei. Distanţa între centrul comunei şi centrul municipiului Oradea este de 9 km. Pe teritoriul comunei exista cale ferata, magistrala CF 300 (Bucuresti -Oradea).

Comuna Paleu

Comuna Paleu este situata în centrul judeţului Bihor, avand ca vecini, conform planului de incadrare în zona, urmatoarele comune si municipii :

- nord-vest cu comuna Biharia
- nord-est cu comuna Cetariu
- sud, sud-vest cu municipiul Oradea
- sud-est cu comuna Osorhei
- est cu comuna Ineu

Din punct de vedere administrativ comuna este alcătuită din loc. Paleu, Săldăbagiu de Munte si Uileacu de Munte.

Unitatea de relief predominanta a comunei este deluroasă , care fac legatura între zona muntoasa din estul judetului (Muntii Plopisului) si in zona de contact cu Câmpia Banato - Crisana.

Comuna este situata de o parte şi de alta a şoselei DJ 767 F, la 11 km de Oradea.

Pe teritoriul comunei nu exista cale ferata.

Clima

Sub aspect climatic, întreaga regiune a Bihorului se încadrează în arealul climei continental-temperate, poziţionată undeva la răspântia dintre clima de stepă, întâlnită în Panonia, şi clima specifică zonei colinare. Caracteristice acestei subcategorii climatice îi sunt amplitudinea medie anuală a temperaturii de până la 24 °C, cu o medie a maximelor absolute cuprinsă între 30 şi 35 °C şi a minimelor între 18 şi 36 °C, şi o amplitudine medie diurnă cuprinsă între 10 şi 15 °C. Specifice microzonei îi sunt media de 100 până la 150 de zile de îngheţ, peste an, cu o temperatură minimă de 0 °C, media celor 80–100 de zile de vară cu temperatură maximă de 25 °C, media de 15 până la 35 de zile cu temperatură tropicală maximă de 30 °C, cantitatea medie anuală de precipitaţii cu valori cuprinse între 500 şi 700 l/m2 şi a mediei celor 115–130 de zile cu precipitaţii anual.

Aşadar, media anuală înregistrată la Staţia Meteorologică din Oradea a fost de 10–11 °C, cu o medie în lunile ianuarie de 1–2 °C, cu minimul istoric de -29,5 °C (în 24 ianuarie 1942) şi maxima istorică de 40 °C (în 18 august 1952), la o medie de 20 °C în lunile iulie. Fluctuaţiile termice de peste an sunt determinate de curenţii de aer arctic ce coboară către centrul Europei, respectiv de valurile de aer tropical ce urcă dinspre Africa de Nord către aceeaşi zonă. Dat fiind întreg acest ansamblu de factori naturali, micro-arealul este scutit de perioade de secetă excesivă peste vară şi de perioade de ger persistent peste iarnă, principalul element de imprimare a acestei caracteristici fiind secvenţele de aer maritim temperat ce urcă din sud.

Media anuală a temperaturii aerului este de 10 – 11 grade Celsius, iar valorile maxime şi minime sunt: media temperaturii lunii ianuarie 1 –2 grade C, cu minima la Oradea de 29,5 grade C, înregistrată la 24 ianuarie 1942, iar maxima absolută la Diosig, la 18 august 1952- când tempetatura s-a ridicat la 40 grade C. Media lunii iulie este de + 20 grade C.

Din punct de vedere climatic, regiunea este încadrată în provincia climei continentale moderate, fiind situată la limita a două subprovincii climatice: clima de stepă şi clima de dealuri.

Consideraţii geologice

Hotarul comunelor studiate este cunoscut pentru stratul acvifer de adâncime de care beneficiază, strat ce s-a dezvoltat în formaţiunile cuaternare, la mare adâncime, şi care se află încadrat în formaţiunile cretacice din vechime. Stratul freatic este alimentat de precipitaţiile de peste an şi cunoaşte o curbă ascendentă sau descendentă în funcţie de cantitatea acestora. Straturile sunt poziţionate în terasele generate de-a lungul vremii de Crişul Repede şi de afluenţii săi, cu alte cuvinte ele sunt întâlnite în depozitele deluviale şi aluviale din bazinul Crişului. Traseele acestor straturi acvifere urmăresc direcţia sud-nord, după cum este şi morfologia reliefului, şi totodată est-vest.

Analizând structura geologică şi de ansamblu precum şi tectonica regiunii se pot trage următoarele concluzii:

La alcătuirea geologică iau parte formaţiuni cuaternale, terţiale şi mezozoice care stau pe un fundament cristalin.

Formaţiunile mezozoice care formează un pachet unitar şi conţinut de grosime mare (circa 3500 metri) sunt în general depozite calcaroase, puternic carstificate în zona Munţilor Pădurea Craiului.

Fazele tehtonice, care au afectat regiunea, au creat şi au amplificat prin reactivare două sisteme de falii oarecum perpendiculare: unul în general cu direcţia ENE-VSV, care a generat afundarea puternică spre Depresiunea Panonică şi altul orientat aproximativ NV –SE. Puternica tectonizare a formaţiunii puţin plastice cum sunt calcarele a avut drept rezultat fragmentarea şi compartimentarea acestora prin factori care au constituit căi de acces ideale pentru apele subpresiune.

După datele stabilite anterior formaţiunile cele mai vechi care acoperă fundamentul cristalin aparţin Mezozoicului. Ele au aspectul unor benzi dirijate VSV-ENE, reprezentând arii depresionale ale cristalinului colmatate cu depozite mezozoice. Peste acestea s-au suprapus depozitele paleogene şi neogene care se întâlnesc în întreaga depresiune Panonică.

Hidrografia

Din punct de vedere hidro-geologic, în zona comunelor studiate, se cunoaşte prezenţa unui strat acvifer freatic, dezvoltat în formţiunile cuaternare, şi un orizont acvifer de adâncime, cantonat de calcarele cretacice, foarte bine dezvoltat în acest sector.

Apele freatice – Alimentarea stratului freatic se face din precipitaţiile atmosferice, fapt pus în evidenţă de variaţiile sezoniere din puţurile sătesti. Aceste ape freatice sunt cantanate în depozitele de terase bine dezvoltate, sub forma a patru nivele, pe malul stâng al Crişului Repede, în aluviuni ce însoţesc cursurile de apă în zonă şi în special râul Criş, precum şi în depozitele deluviale.

Direcţiile generale de scurgere a acestor ape urmăresc pantele morfologice, adică în general S-N, în timp ce în lunca Crişului Repede şi în terasa joasă se cunoaşte un flux paralel cu râul E-V.

Flora şi fauna

O importantă suprafaţă a comunelor studiate este acoperită de păduri, întinderea acestora a fost mai mare până la Reforma Agrară din anul 1921, când necesarul de teren arabil şi de păşune al locuitorilor a determinat defrişarea unor zone împădurite şi introducerea lor în

circuitul agricol. Dintre lemnoase, predominante sunt aici variațiile familiei stejarului (quercus sessiliflora), gorunul (quercus petraea), stejarul pedunculat (quercus robur), gârnița (quercus frainetto), cerul (quercus cerris) și apoi frasinul (frasinus excelsior) și carpenul (carpinis betulus).

Vegetația măruntă, arbustieră, este prezentă prin tufele de păducel (crataegus monogyna), sânger (cornus sanguinea) corn (cornus mas) alun (coryfus avellana), lemn câinesc (ligustrum vulgare) etc. Dintre plantele erbacee, sunt întâlnite în zonă coada cocoșului, laptele cucului, stănișoara și altele. În ochiurile de pădure și în pajiști sunt predominante plante din familiile gramineelor și a leguminoaselor. Sunt specifice zonele cu păiușuri stepice, precum festuca valesiaca, festuca pseudorrina și festuca sulcata, după cum și mixajele acestora cu așa numitele „flori de câmp", precum margaretele albe, cicoarea albastră, lumânările galbene, macii roșii și brânduțele de toamnă, toate oferind un spectacol vizual unic.

Pădurea de foioase aflată pe teritoriile comunelor studiate este alcatuită din diferite esențe predominând stejarul (quercus sessiliflora), gorunul (quercus pertaea), stejarul pedunculat (quercus robum), gârnița (quercus frainetta), cerul (quercus cerria), apoi frasinul (frasinus excersior), carpenul (carpinis betulus).

Stratul arbustiv este destul de bine reprezentat de specii cum ar fi: păducelul (crataiegus monogyna), sangerul (cornus sanguineea) cornul (cornus mas) alunul (corylus avelana), lemnul câinesc (ligustrum vulgarae) și altele.

Stratul arbustiv se dezvoltă cu precădere până la apariția carpenului care ia loc stejarului în pădurile tăiate fără socoteală. Un exemplu este partea de nord-vest a pădurii Felix, defrișat complet în timpul celui de-al II – lei război mondial.

Stratul ierbaceu este reprezentat prin: coada cocoșului, laptele cucului, stănișoara, și multe altele.

Peisajul umbros de pădure este înlocuit cu pajiști însorite, unde predomină plante din familia gramineelor și leguminoaselor. Tipice sunt grupările cu păiușuri stepice (festuca valesiana, festuca pseudorrina, festuca sulcata) și altele.

Flora spontană ce se dezvoltă pe acest platou înveselește peisajul. Câmpul este presărat cu margarete albe, cicoare albastră, lumânărele galbene, maci roșii și brânduțe de toamnă..

În ce privește fauna locală, ea este comună cu cea întâlnită în întreaga zonă de câmpie și colinară, adică este reprezentată de mamifere mici și rozătoare, precum: hârciog (cricetus cricetus), popândăul (citelus citelus), bizonul (ondatra bethica), iepurele (lepus europeus).

Dintre păsările întâlnite se găsesc: prepelița, fazanul, pitpalacul, graurul, ciocârlia, lastnul.

Concesionarul va realiza lucrările de investiții în conformitate cu prevederile caietului de sarcini ce va fi intocmit si cu respectarea graficului lucrărilor de investiții prevăzut în studiul de fezabilitate.

Concedentul va acorda concesionarului, prin contractul de concesiune incheiat, dreptul exclusiv de a exploata serviciul în cadrul perimetrului concesiunii și de a efectua pentru aceasta toate investițiile necesare, cu respectarea contractului și a legislației în vigoare. Atât obligația de realizare a investițiilor, în conformitate cu graficul lucrărilor de investiții prevăzut în SF, cât și obligația de exploatare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale reprezintă obligații principale ale concesionarului.

Concesionarul va fi responsabil de realizarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu contractul și cu legislația în vigoare.

Concesionarul va presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pe propriul risc și va răspunde pentru lucrările efectuate, bunurile în folosință, precum și pentru prestarea serviciului.

Dreptul de uz și de servitute

În conformitate cu prerogativele Legii 123/2012 drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară.

Exercitarea drepturilor de uz și de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât și cu ocazia retehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă.

Operatorul sistemului de distribuție are dreptul să intervină în orice moment asupra rețelelor de distribuție a gazelor naturale în vederea realizării unor lucrări de reparații în regim de urgență, în conformitate cu reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, fără a fi necesară obținerea în prealabil a avizelor și autorizațiilor prevăzute de prezentul titlu, în vederea remedierii acelor defecte care pun în pericol siguranța și securitatea consumatorilor.

Pentru protecția și funcționarea normală a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei instituie, prin norme tehnice, zone de protecție și de siguranță a acestora.

Dar, pentru realizarea obiectivelor sistemului de distribuție, este necesar ca beneficiarul să pună la dispoziția lucrării terenurile libere de sarcini.

Astfel, articolele 109, 110, 111, 112 și 113 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123 din 2012, prevăd :

Art. 109: Dreptul de uz și dreptul de servitute :

Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică sau proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesionarii din sectorul gazelor naturale beneficiază, în condițiile legii, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de următoarele drepturi:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;

c) dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

Astfel, datele de mai sus sunt coroborate cu art. 4 din HG nr. 209/3 aprilie 2019 (*care face referire 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*), și se constată necesitatea elaborării unor **Hotărâri de Consiliu** care să specifice :

(i) punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției;

➢ ***hotărârea consiliului local cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ-teritoriale*** la care are competență legală de autoritate deliberativă trebuie să prevadă în mod explicit modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor cu titlu gratuit;

➢ ***în cazul în care lucrările vor afecta și terenurile altor unități administrativ-teritoriale***, se vor prezenta și hotărârile consiliilor locale aferente cu privire la terenurile din proprietatea unităților administrativ-teritoriale la care acestea au competență legală.

➢ Autoritatea contractantă va menționa dacă punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției se face cu titlu oneros, în condițiile legii sau în cazul terenurilor proprietate a terților. În cazul în care se va face cu titlu oneros, este necesar a se indica și cuantumul pretențiilor financiare;

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

(iii) regimul juridic al terenurilor pe care sunt amplasate rețelele de distribuție a gazelor naturale și, după caz, al stațiilor de reglare-măsurare-de predare (SRMP) și al stațiilor de reglare de sector (SRS).

(iv) 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;

Art. 110: Dreptul de uz pentru executarea lucrărilor

În exercitarea dreptului de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor, concesionarul poate:

a) să depoziteze pe terenurile proprietate privată, în măsura strict necesară, materiale, echipamente, utilaje și instalații;

b) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor, în condițiile legii;

c) să extragă materiale, să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier;

e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor pentru obiectivul/sistemul respectiv.

Art. 111: Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/ sistemului

(1) Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului se întinde pe toată durata de funcționare a acestuia, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului.

(2) În exercitarea dreptului prevăzut la alin. (1) concesionarul poate:

a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații pentru întreținere, revizii, reparații și intervenții;

b) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;

c)să afecteze culturi, plantații sau alte amenajări existente și să restrângă activități ale proprietarului, în măsura și pe durata strict necesară, în vederea executării operațiunilor de întreținere, reparații, revizii sau intervenții.

Art. 112: Dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană

Servitutea legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană cuprinde dreptul la instalare de rețele, de conducte, linii, stâlpi și de alte echipamente aferente capacității, precum și accesul la locul de amplasare a acestora pentru intervenții, întreținere, reparații, revizii, modificări și exploatare, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 113: Exercitarea drepturilor de uz și de servitute

(1) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014);*

(2) Exercitarea drepturilor de uz şi de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenţei obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât şi cu ocazia retehnologizării unei capacităţi în funcţiune, reparaţiei, reviziei, lucrărilor de intervenţie, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014);*
(3) În scopul acordării de indemnizaţii şi despăgubiri juste aferente exercitării drepturilor de uz şi de servitute, titularii de licenţe şi autorizaţii încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz şi de servitute o convenţie-cadru al cărei conţinut este stabilit prin hotărâre a Guvernului *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (3) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014);*
(4) Titularii de licenţe şi autorizaţii sunt obligaţi să procedeze la încheierea convenţiilor-cadru prevăzute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectaţi *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (4) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014);*
(5) Dacă, cu ocazia intervenţiilor pentru dezvoltare, modernizare, reparaţii, revizii, avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale, concesionarii au obligaţia să plătească despăgubiri în condiţiile legii.
(6) Despăgubirile se stabilesc avându-se în vedere următoarele criterii:
a) suprafaţa de teren afectată cu ocazia lucrărilor;
b) valorile pentru producţiile estimate ale culturilor şi plantaţiilor afectate, comunicate de organismele abilitate, precum şi amenajările afectate de lucrări;
c) valoarea de circulaţie a bunurilor imobile afectate.
(7) Cuantumul despăgubirii se stabileşte prin acordul părţilor sau, în cazul în care părţile nu se înţeleg, prin hotărâre judecătorească.

Dreptul de acces la utilităţile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună - credinţă, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilităţi publice.

RISCUL DE OPERARE

Atribuirea unei concesiuni de lucrari sau de servicii implica intotdeauna transferul catre concesionar a unei parti semnificative a riscului de operare de natura economica, in legatura cu exploatarea lucrarilor si/sau a serviciilor respective.
Se considera ca o parte semnificativa a riscului de operare a fost transferata atunci cand pierderea potential estimata suportata de concesionar nu este una neglijabila. Riscul de operare este riscul care indeplineste, in mod cumulativ, urmatoarele conditii:
- este generat de evenimente care nu se afla sub controlul partilor la contractul de concesiune;
- implica expunerea la fluctuatiile pietei;
Ca efect al asumarii riscului de operare, concesionarului nu i se garanteaza, in conditii normale de exploatare, recuperarea costurilor investitiilor efectuate si a costurilor in legatura cu exploatarea lucrarilor sau a serviciilor.
Riscul de operare in cazul de fata poate consta in:
- fie riscul de cerere - riscul privind cererea reala pentru lucrarile sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrari sau de servicii;
- fie riscul de oferta - riscul legat de furnizarea lucrarilor sau a serviciilor care fac obiectul concesiunii de lucrari sau a concesiunii de servicii, in special riscul ca furnizarea serviciilor nu va corespunde cererii. Riscul de oferta poate avea impact in riscul de constructi si riscul operational legat de disponibilitatea serviciilor atunci cand constructia sj operarea constituie cele doua mari faze ale proiectului de concesiune;
- fie ambele riscuri, de cerere si de oferta.

In situatia de fata se transfersa intreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractanta/concedentul nu se obliga la nici o plata pentru operarea sistemului de distributie catre concesionar, decat in limita cotei proprii de participatiune.
Ipotezele formulate în legatura cu proiectul, pot fi tratate pe trei faze:

- faza de pregătire şi elaborare proiect;
- faza de implementare a proiectului şi realizare efectivă a lucrărilor;
- faza de gestionare, operare şi monitorizare a proiectului,

după cum urmează:

Faza de pregătire şi elaborare proiect

- resurse umane cu experienţă în elaborarea proiectului;
- resurse umane cu experienţă ale aplicantului;
- asigurarea finanţării externe;
- asigurarea finanţării interne.

Faza de implementare a proiectului şi realizare efectivă a lucrărilor

- inflaţia este cea pronosticată;
- creşterea economică este cea previzionată;
- modificări legislative previzibile;
- legislaţie armonizată cu Uniunea Europeană;
- climat normal pe perioada executării lucrărilor;
- plan de finanţare respectat;
- lucrări de bună calitate, realizate de un constructori experimentaţi;
- personal instruit disponibil.

Faza de gestionare şi monitorizare a proiectului

- management corespunzător al operatorului;
- practici de muncă eficiente;
- creşterea încrederii în calitatea serviciilor

Riscuri şi flexibilitate. Structura riscurilor

Pentru a proteja rezultatele proiectului de acţiunea riscurilor, se impune parcurgerea următoarelor trei etape:

- identificarea riscurilor pe baza surselor de risc;
- estimarea şi evaluarea riscurilor pe baza matricei impact/probabilitate;
- gestionarea riscului si îmbunatatirea conceptului proiectului, pe baza Graficului de Management al Riscului;

Identificarea riscurilor se realizeaza prin:

- analiza planului de implementare;
- brainstorming;
- experienţa specialiştilor şi a echipei de implementare;
- metode analitice (acolo unde este posibil);

Se identifică în structura proiectului doua mari surse de risc si anume:

- risc de realizare a proiectului, cu efecte directe asupra implementarii proiectului;
- risc privind beneficiile scontate, cu efecte asupra duratei de viaţă a investitiei.

Riscurile identificate în cadrul prezentului studiu, prin metodele mai susmenţionate de identificare a riscurilor sunt:

1. *Riscuri comerciale si strategice:*

- schimbarile tehnologice;
- proprietatea asupra utilităţilor.

2. Riscuri economice:
- cresterea ratei de actualizare;
- cresterea pretului la carburanti;
- schimbarea ratelor de schimb;
- cresterea accelereata a inflatiei;
- cresterea demografica;

3. Riscuri contractuale:
- intarzieri in executarea lucrarilor;
- forta majora;
- probleme neprevazute ale furnizorilor de materiale;

4. Riscuri financiare:
- lipsa surselor interne de finantare;
- majorarea impozitelor;
- cresterea cheltuielilor de capital;

5. Riscuri de mediu:
- intarzieri ale proceselor de avizare;

6. Riscuri politice:
- retragerea sprijinului politic local;
- schimbari politice majore;
- renuntarea la derularea proiectului în urma presiunilor politice sau a reorientarii investitionale;

7. Riscuri naturale:
- eventuale mici cutremure;
- alunecari de teren;
- incendii;
- inundatii;

8. Riscuri institutionale si organizationale:
- management de proiect neadecvat;
- greve;
- retragerea sprijinului acordat de catre Consiliul Local;
- lipsa de resurse si de planificare;

9. Riscuri operationale si de - 17 -cenar:
- probleme de comunicare;
- estimari gresite ale pierderilor;

10. Riscuri datorate de factorul uman:
- erori de estimare;
- erori de operare;
- sabotaj;
- vandalism;

11. Riscuri tehnice:

- lipsa de personal specializat si calificat;
- nerespectarea reglementarilor si standardelor de executie;
- erori in documentatia de executie;
- control defectuos al - 18 -cenario- 18 -;
- lipsa de ritmicitate in livrarea de utilaje;
- intarzieri de finalizare.

După identificarea riscurilor pe baza surselor de risc se pune problema evaluării impactului pe care l-ar avea riscurile respective asupra proiectului în cazul producerii lor, precum si a estimării probabilității producerii riscurilor. Evaluarea riscurilor oferă soluții în scenarii care privesc măsurile care trebuie luate pentru gestionarea riscurilor.

Abordarea analizei riscurilor se bazeaza astfel pe:
- dimensionarea riscului, se determina impactul, marimea riscului;
- măsurarea riscului – se determina probabilitatea producerii riscului.

Ca o concluzie a scenariului evaluării riscurilor, se pot afirma următoarele :
a) riscurile care pot apărea în derularea proiectului au în general un impact mare la scenariu, dar o probabilitate redusa de apariție și declansare;
b) riscurile majore care pot afecta proiectul sunt riscurile financiare și economice;
c) probabilitatea de apariție a riscurilor tehnice a fost puternic diminuată prin contractarea serviciilor de consultanta (și ulterior de execuție) și cu firme de specilitate.

Gestionarea riscurilor:
In functie de structura riscurilor se vor lua masurile necesare unei gestionări eficiente și corecte a riscurilor. Gestionarea riscurilor se realizează pe baza a patru operatiuni distinte :

1.*planificarea* (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distributie si a construcorului desemnat);
2.*monitorizare* (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distributie);
3.*alocarea resurselor* necesare prevenirii sau înlaturarii efectelor riscurilor produse (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distribuție, direct implicat în proiect, si a altor institutii financiare sau politice al caror rol este de sprijinire a proiectului).
4. *control* (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distributie).

Pentru a determina resursele necesare prevenirii producerii riscurilor de proiect si pentru a realiza o gestionare eficientă a riscurilor se impune realizarea unor analize complexe:
✓ analiza factorilor interesati; factorii interesati sunt Operatorul de distributie, Primariile comunelor și consumatorii din localitățile respective.
✓ analiza scenariului; analiza a fost realizata de catre Primariile Comunelor, iar în urma acestei analize s-a determinat gradul de suportabilitate al populației, gradul de implicare civică a cetățenilor.
✓ analiza instituțională; proiectul poate fi implementat.
✓ analiza tehnica; analiza care în scenarii se regaseste in studiul de fezebilitate si furnizează informații cu scenarii la soluțiile tehnice necesare în atingerea obiectivelor.
✓ analiza economică; analiză care se regăsește tot în studiul de fezabilitate și furnizează informații legate de rentabilitatea proiectului, structura și evoluția costurilor și a tarifelor.
✓ analiza de mediu; realizată în strânsă legatură cu Agenția de Protecție a Mediului furnizează informații cu scenarii la integrarea prezentului proiect, măsuri de respectare a reglementărilor de mediu naționale și internaționale.

Toate aceste analize dimensionează soluţii şi implicit obiective, dar acestea la rândul lor sunt însotite de riscuri. Pentru gestionarea riscurilor se tratează, înca din faza de elaborare a proiectului, luarea unor masuri de prevenire şi protecţie a proiectului:

- ✓ includerea de cheltuieli neprevăzute în bugetul proiectului, măsura care poate soluţiona apariţia unor riscuri naturale, tehnice şi chiar financiar-economice (surpări de teren, inundaţii, forţă majoră, erori de execuţie, întîrzieri, modificări ale cursului valutar, etc.)
- ✓ includerea în proiect a activităţilor de atenuare a riscurilor;
- ✓ proiecte complementare, susţinute din fonduri locale sau din alte surse, care au ca obiectiv consolidarea prezentului proiect.
- ✓ corelarea obiectivă între obiectivele, scopurile şi rezultateale proiectului;
- ✓ atenuarea riscurilor pe perioada de implementare printr-o atenta monitorizare;
- ✓ agrementarea factorilor interesati in toate etapele de derulare a proiectului;

Pentru o mai buna evidenţiere şi urmărire a riscurilor la care proiectul este supus, precum şi pentru o corectă selectare a acţiunilor de gestionare a riscurilor, se va folosi Graficul de Management al Riscului.

Din analiza Graficului de Management al Riscului reiese că factorii critici care pot influenţa durabilitatea si viabilitatea beneficiilor proiectului sunt:

- ✓ managementul operatorului de utilitati (M);
- ✓ suportabilitatea consumatorilor (H);
- ✓ co-interesarea si implicarea factorilor locali (instituţii, administraţie, asociaţii, oameni politici) (M);
- ✓ transparenţa şi comunicarea între principalii factori locali implicaţi (H);
- ✓ administraţie, operator, utilităţi si populatie (L)

sinergia cu programele locale, regionale si naţionale (L)

Matricea Riscurilor

Categoria de risc	**Descriere**	**Consecinţe**	**Eliminare**	**Responsabil cu gestionarea riscului**
Riscuri tehnice				
Construcţie	Riscul de apariţie a unui eveniment pe durata realizării investiţiei, care poate conduce la imposibilitatea finalizării acesteia în timp şi la costul estimat	Întârziere în implementare şi majorarea costurilor de execuţie a lucrărilor	Investitorul va semna un contract cu durata şi valoarea fixe. Executantul va trebui să aibă resursele şi capacitatea tehnică de a se încadra în condiţiile de execuţie stabilite	Investitorul
Recepţie investiţie	Riscul este fizic şi operaţional, şi se referă la întârzierea efectuării recepţiei investiţiei	Consecinţe pentru beneficiar prin întârzierea începerii utilizării, cu toate consecinţele care decurg din aceasta;	Plata contravalorii lucrărilor se va face la recepţia investiţiei	Investitorul
Resurse de intrare	Riscul ca resursele necesare execuţiei să fie insuficiente, să nu aibă calitatea	Creşteri de cost cu efecte negative asupra calităţii	Executantul trebuie să se asigure prin contracte de aprovizionare pe	Executantul

	corespunzătoar, să coste mai mult, să fie indisponibile cantitativ	serviciilor furnizate	termen lung, cu clauze calitative prestabilite	
Capacitatea tehnică	Executantul nu are capacitatea tehnică necesară pentru executarea lucrărilor de realizare a investiţiei	Imposibilitatea realizării investiţiei	Examinarea atentă a capacităţii tehnice şi financiare a executantului, înaintea contractării execuţiei	Investitorul
Soluţii tehnice vechi sau inadecvate	Soluţiile propuse nu sunt corespunzătoare dpdv tehnic sau tehnologic	Diminuarea beneficiilor estimate	Clauze contractuale referitoare la calitatea lucrării	Investitorul
Riscuri financiare				
Finanţare indisponibilă	Riscul ca finanţatorul să nu poată asigura resursele financiare atunci când trebuie sau în cuantumul stabilit	Lipsa finanţării pentru continuarea sau finalizarea investiţiei	Investitorul va analiza cu mare atenţie angajamentele financiare şi concoranţa cu programarea investiţiei	Investitorul
Evaluarea incorectă a valorii investiţiei şi a costurilor de operare	Valoare investiţiei şi a costurilor de operare sunt subevaluate	Investitorul nu poate asigura finaţarea investiţiei şi/sau întreţinerea acesteia	Investitorul poate să-şi utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte surse de finanţare	Investitorul
Riscuri instituţionale				
Modificare a regimului impozitelor şi taxelor	Riscul ca resursele necesare execuţiei să fie insuficiente	Investitorul nu poate asigura finaţarea investiţiei şi/sau întreţinerea acesteia	Investitorul poate să-şi utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte surse de finanţare	Investitorul

DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE

Prezentarea situaţiei energetice actuale

Situaţia actuală a alimentarii cu combustibil pentru incalzire si prepararea hranei a locuitorilor din UAT-urile studiate implica exploatarea nerationala a fondului forestier, aprovizionarea cu gaze lichefiate, aparate alimentate cu energie electrica. Aceste variante au mari deficiente deoarece implica amenajarea de depozite pentru combustibilii solizi, taieri nepermise ale

masei lemnoase, cheltuieli pentru transportul buteliilor de gaze lichefiate, cheltuieli ridicate ale populatiei si agentilor economici pentru utilizarea curentului electric in vederea asigurarii confortului in locuite. Localitatile din aceasta zona nu dispun de un sistem de distributie a gazelor naturale.

Necesitatea şi oportunitatea realizarii investitiei

Renovarea si dezvoltarea satelor reprezinta o cerinta esentiala pentru cresterea calitatii vietii si sporirea atractivitatii zonelor rurale. Calitatea infrastructurii fizice rurale de baza poate avea un impact major, asigurand dezvoltarea spatiului rural, in special, prin incurajarea si facilitarea dezvoltarii activitatilor economice. Totodata, slaba dezvoltare a infrastructurii de baza, poate avea un impact negativ asupra sanatatii familiilor in comunitatile rurale.
Introducerea retelei de gaz in zona studiata este necesara pentru asigurarea unor conditii optime de desfasurare a activitatilor in cadrul obiectivelor social-culturale si in toate gospodariile comunei. Aceasta investitie va duce la:

- importanta economisire de combustibili conventionali si o disponibilizare considerabila de masa lemnoasa si butelii cu gaz lichefiat.
- asigurarea alimentării cu căldură şi apă caldă menajeră la un preţ al gigacaloriei mai mic;
- cresterea nivelului de trai al populatiei;
- asigurarea unui trai decent pentru toti locuitorii comunei;
- impact pozitiv pentru sanatatea populatiei;
- reducerea riscului de poluare cu reziduuri rezultate din arderea materialuiui lemnos sau a carbunilor, a particulelor in suspensie.
- asigurarea unei imagini bune a comunei in general in contextul local si regional si, pe termen lung, posibilitatea atragerii de investitori si deci dezvoltarea acesteia.
- cresterea economiilor in bugetul familiilor.

Gazul metan va fi utilizat atat in prepararea hranei si a apei calde menajere cat si in incalzirea locuintelor pe timp de iarna. In momentul de fata incalzirea in cadrul gospodariilor este asigurata de sobe si centrale care folosesc drept combustibil material lemnos si alti combustibili conventionali (GPL), precum şi agent termic furnizat cu randamente scăzute.
Folosirea acestor combustibili duce la o poluare accentuata in mediul rural, daunatoare atat mediului natural cat mai ales omului, datorita cantitatilor mari de CO_2, sulf si particule in suspensie eliberate in atmosfera. In cadrul Uniunii Europene exista reglementari de mediu care prevad limitarea emisiilor de CO_2, sulf si particule in suspensie, acestea din urma reprezentand un adevarat pericol pentru viata omului in special, ele provenind din arderea de combustibili fosili si de material lemnos in cadrul gospodariilor.
In acest sens introducerea unui sistem de alimentare cu gaz metan nu numai ca va limita aceste emisii, dar va diminua si pericolul asfixierii cu fumul provocat de sobe in urmarii arderii combustibililor solizi. In plus, aceasta masura va reduce indubitabil cantitatea de material lemnos si alti combustibili conventionali constituind pe termen lung o masura "*verde*", durabila de protectie a mediului.
Investitia este oportuna pentru intreaga zona, realizandu-se :
- economii in bugetul familiilor. Gazele naturale sunt o sursa de energie mai ieftină decât combustibilul solid (lemnele de foc) folosit la incalzire si prepararea apei calde de consum si decat gazele petroliere lichefiate utilizate la prepararea hranei.
- disponibilizarea masei lemnoase pentru a fi valorificata superior.

Realizarea investitiei va avea un impact pozitiv asupra mediului inconjurator, prin reducerea poluarii si protejarea stratului de ozon, prin micsorarea suprafetelor de padure care se vor defrisa.

Entitatea responsabilă cu implementarea proiectului: COMUNELE NOJORID, OŞORHEI ŞI PALEU, JUDETUL BIHOR, în baza unui acord de asociere prin care este desemnat ca lider de asociere comuna Nojorid.
Obiectivul general al masurii vizeaza:

- imbunatatirea conditiilor de viata pentru populatie,
- asigurarea accesului la serviciile de baza
- protejarea mostenirii culturale si naturale din spatiul rural in vederea realizarii unei dezvoltari durabile

Obiective:

Cresterea gradului de functionalitate inteligenta a infrastructurii de distributie de gaze naturale si interconectivitate cu sistemul de distributie gaze naturale existent in Judetul Bihor, prin infiintarea unui sistem inteligent de distributie gaze naturale in comunele supuse studiului, cu satele apartinatoare, prin construirea unei retele noi de distributie gaze naturale.

Realizarea obiectivului general va duce la cresterea nivelului de functionalitate inteligenta a infrastructurii de distributie de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publica de alimentare cu gaze naturale a populatiei, in conformitate cu legislatia in vigoare, prin imbunatatirea flexibilitatii, sigurantei, eficientei in operare, precum si prin integrarea activitatilor de transport, distributie si consum final. In ceea ce priveste contributia proiectului la realizarea serviciului de utilitate publica de alimentare cu gaze naturale a populatiei printr-o retea de distributie inteligenta, calculata ca raport intre numarul de gospodarii propuse a fi conectate prin proiect si numarul total de gospodarii din UAT-urile din aria proiectului, facem urmatoarele precizari:

- Realizarea unei retele de distribute gaze naturale in regim de medie presiune in loc. Nojorid, com.Nojorid/loc. Osorhei, Fughiu, Alparea, Cheriu, Felcheriu com.Osorhei/loc.Paleu, Saldabagiu de Munte, com. Paleu, in lungime de cca. 135.436 (31.235/54.076/50.124) m. Cuplarea se va realiza in zona iesirii din SRM Oradea si apoi se va monta un panou de masurare de 2.200/ 3.000/ 2180 mc/h, pentru com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, echipat cu un contor cu turbina / pistoane rotative PC-1a: G400,DN150/ PC1-G400,DN150; PC2-G160,DN100/ PC3-G1000, DN150 PC4-G650, DN150 si corector PTZ).
- Bransamente de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale (cca. 980/1427/1365).
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona ;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea rețelei inteligente de distributie a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilitati (apă, canal, fibră optică), valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții.
- Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio- economic foarte important pentru toți locuitorii acestei localitati si implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

Acest proiect de investiție este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României, a Zonei Metropolitane Oradea din care fac parte și membrii Parteneriatului și ținând seama statutul țării noastre ca stat membru U.E.

- Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 12355 locuitori din com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu, limitrofe mun. Oradea.
- Investitia va contribui la protejarea mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.

- Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.
- De aceasta investitie vor beneficia direct/indirect un numar de peste 12355 locuitori, respectiv, 4.834 gospodarii, din com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu, limitrofe mun. Oradea.

Imbunatatirea nivelului de flexibilitate, siguranta, eficienta in operare a infrastructurii de distributie de gaze naturale prin implementarea unui Sistem inteligent de monitorizare a distributiei gazelor naturale. In acest proiect se va implementa **"SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM"** care va gestiona problemele legate de siguranta si utilizarea instrumentelor inteligente in domeniul presiunii, debitelor, contorizarii, inspectiei interioare a conductelor, odorizare, protectie catodica, reactii anticipative, trasabilitate, toate generand cresterea flexibilitatii in operare a sistemului, imbunatatind integritatea si siguranta in exploatare a acestuia si implicit cresterea eficientei energetice.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice
Noțiuni generale

Amendamentele adoptate de Parlamentul European la 17 ianuarie 2018 referitoare la propunerea de directivă a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică prevede în chiar primul amendament faptul că moderarea cererii de energie reprezintă una dintre cele cinci dimensiuni ale Strategiei privind uniunea energetică, adoptată la 25 februarie 2015. Îmbunătățirea eficienței energetice pe parcursul întregului lanț energetic, incluzând generarea, transportul, distribuția și utilizarea finală a energiei, va fi benefică pentru mediu, va îmbunătăți calitatea aerului și a sănătății publice, va reduce emisiile de gaze cu efect de seră, va îmbunătăți securitatea energetică prin reducerea dependenței de importurile de energie din afara Uniunii, va scădea costurile cu energia ale gospodăriilor și ale întreprinderilor, va contribui la atenuarea sărăciei energetice și va conduce la creșterea competitivității, generarea unui număr mai mare de locuri de muncă și intensificarea activității economice la nivelul tuturor sectoarelor economiei, îmbunătățind astfel calitatea vieții cetățenilor .

Investițiile pentru îmbunătățirea eficienței energetice finale trebuie realizate ori de câte ori sunt mai rentabile decât soluțiile echivalente din partea ofertei. Acest lucru ar trebui să ajute la valorificarea numeroaselor beneficii ale creșterii gradului de eficiență energetică în toate etapele lanțului energetic și să îmbunătățească astfel nivelul de bunăstare a societății europene. Pentru a debloca întregul potențial al acestor beneficii și pentru a pune în aplicare cu succes măsurile de politică vizate, Comisia și statele membre ar trebui să conlucreze atât cu autoritățile locale și regionale, cât și cu orașele, întreprinderile și cetățenii din toată Uniunea pentru a se asigura că creșterea eficienței energetice ca rezultat al schimbărilor tehnologice, comportamentale și economice merge mână în mână cu intensificarea creșterii economice .

Toate formele de energie primară (din surse neregenerabile și regenerabile) ar trebui să țină seama de energia de intrare suplimentară necesară pentru a obține energia respectivă, a înființa și a exploata centralele electrice și a le dezafecta, precum și pentru a elimina riscurile asociate la adresa mediului.

Măsurile adoptate de statele membre ar trebui să fie sprijinite de instrumente financiare ale Uniunii bine concepute și eficace, cum ar fi fondurile structurale și de investiții europene, Fondul european pentru investiții strategice și Banca Europeană de Investiții, care ar trebui să sprijine investițiile în eficiența energetică în toate etapele lanțului energetic și să utilizeze o analiză cost-beneficiu cuprinzătoare, care să se bazeze pe un model de rate de actualizare diferențiate. Sprijinul financiar ar trebui să se concentreze pe metode eficiente din punctul de

vedere al costurilor pentru creşterea eficienţei energetice, care să ducă la reducerea consumului de energie.

Având în vedere cadrul de politică energetică şi climatică pentru 2030, obligaţia privind economiile de energie ar trebui extinsă dincolo de anul 2020. Prelungirea perioadei de angajament dincolo de 2020 ar crea o mai mare stabilitate pentru investitori şi, prin urmare, ar încuraja investiţiile pe termen lung şi măsurile privind eficienţa energetică pe termen lung, precum renovarea majoră a clădirilor cu obiectivul pe termen lung de a obţine un parc imobiliar cu un consum de energie aproape egal cu zero. Obligaţia de economisire a energiei a fost esenţială pentru generarea de creştere economică şi de locuri de muncă la nivel local şi ar trebui să se aplice în continuare pentru a garanta că UE îşi poate atinge obiectivele privind energia şi clima prin crearea de noi oportunităţi şi poate reduce dependenţa consumului de energie de creştere. Cooperarea cu sectorul privat este importantă pentru a evalua condiţiile în care pot fi deblocate investiţiile private pentru proiectele de eficienţă energetică şi pentru a dezvolta noi modele de venituri pentru inovare în domeniul eficienţei energetice.

Îmbunătăţirile privind eficienţa energetică au, de asemenea, un impact pozitiv asupra calităţii aerului, întrucât clădirile mai eficiente din punct de vedere energetic reduc cererea de combustibili pentru încălzire, în special cererea de combustibili solizi pentru încălzire. Prin urmare, măsurile de eficienţă energetică contribuie la îmbunătăţirea calităţii aerului interior şi exterior şi la realizarea, într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor, a obiectivelor politicii Uniunii privind calitatea aerului, astfel cum sunt stabilite în special prin Directiva (UE) 2016/2284 a Parlamentului European şi a Consiliului 1a . Reducerea cererii de energie în clădiri ar trebui să fie considerată un element al politicii în domeniul calităţii aerului, în general, şi, în special, în statele membre în care atingerea limitelor Uniunii privind emisiile de poluanţi atmosferici este problematică, iar eficienţa energetică ar putea contribui la atingerea acestor obiective.

Această cerinţă ar putea fi îndeplinită prin economiile de energie care rezultă din măsurile de politică, cu condiţia să se poată demonstra că măsurile respective duc la acţiuni individuale care generează economii de energie verificabile după 2020. Economiile realizate în fiecare perioadă ar trebui să se bazeze în mod cumulativ pe economiile care trebuie efectuate în perioada (perioadele) anterioară (anterioare) .

Îmbunătăţirile aduse eficienţei energetice a clădirilor ar trebui să fie în avantajul tuturor consumatorilor, în special al gospodăriilor cu venituri reduse, inclusiv al celor afectate de sărăcia energetică. Fiecare stat membru poate defini sărăcia energetică şi ce anume constituie o gospodărie cu venituri reduse, în conformitate cu situaţia naţională specifică.

Astfel, documentaţia de faţă este realizată pe principiul că Costurile şi beneficiile tuturor măsurilor de eficienţă energetică luate, inclusiv perioadele de recuperare a investiţiei, ar trebui să fie pe deplin transparente pentru consumatori. 1

Înfiinţarea distribuţiei de gaze naturale, ca o alternativă viabilă la combustibilii folosiţi astăzi, reprezintă un proiect cu un impact deosebit deoarece susţine prerogativele Raportului privind Tendinţele eficienţei energetice şi a politicilor aferente în ROMÂNIA, precum şi a programului de excelenţă a Startegiilor de Specializare Inteligentă care prezintă posibilităţile de a ajunge la "Mediul construit sustenabil" şi care se referă la capacitatea unităţilor şi, mai ales, a ansamblurilor construite (localităţi, unităţi de producţie, căi de comunicaţii etc) de a satisface necesităţile şi scopul pentru care au fost construite, reducând, în acelaşi timp consumul de resurse şi impactul asupra mediului.

Ca suport al acestor amendamente stă inclusiv implementarea unui program de sprijin pentru îmbunătăţirea eficienţei energetice în clădirile rezidenţiale locuite de persoanele cu venituri reduse.

1

http://www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?pubRef=-//EP//TEXT+TA+P8-TA-2018-0010+0+DOC+XML+V0//RO

Mai mult, în vederea creşterii gradului de confort al locuitorilor comunei, precum şi pentru dezvoltarea economică a zonei, este necesară şi oportună demararea şi realizarea investiţiei privind înfiinţarea distribuţiei de gaze naturale.
Aceasta ar avea posibilitatea:
Creerii posibilităţii de atragere a unor mai mulţi investitori;
Ridicării nivelului de trai al locuitorilor.

Date referitoare la obictivele proiectului

Înfiinţarea distribuţiei de gaze naturale în localităţile comunei presupune realizarea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a tuturor consumatorilor, casnici şi economici, din zona menţionată.

Obiectivul preconizat al investiţiei este realizarea unei investiţii durabile care va fi integrată în infrastructura existentă, şi care va fi corelată cu investiţiile viitoare, în vederea conformării cu cerinţele legislaţiei în vigoare, pentru diminuarea efectelor poluării aerului şi creşterii eficienţei energetice.

Obiectivul general al Strategiei de dezvoltare locală a comunelor studiate actualizată pentru perioada următoare îl reprezintă creşterea standardului de viaţă prin valorificarea resurselor existente şi promovarea potenţialului unităţii teritorial-administrative. Realizarea reţelei de distribuţie gaze naturale reprezintă un obiect al strategiei de dezvoltare locală a comunei. Având în vedere greutăţile întampinate de populaţie pentru procurarea atât a combustibilului solid cât şi a buteliilor, apare necesară, oportună şi posibilă racordarea satelor aparţinatoare UAT-urilor in cauza, la sistemul naţional de gaze naturale.

Consumul de gaze naturale va avea următoarele destinaţii:

a. încălzirea clădirilor, în vederea asigurării unui microclimat corespunzător pe timp de iarnă;
b. producerea apei calde menajere în clădiri, în vederea asigurării condiţiilor igienico-sanitare necesare;
c. prepararea hranei;
d. preţ de cost mai mic decât al celorlalţi combustibili utilizaţi până în prezent;
e. asigură un confort termic şi igienic superior combustibililor utilizaţi până în prezent;
f. nu implică spaţii de depozitare a combustibilului;
g. nu implică mijloace de transport şi forţă de muncă aferentă acestora;
h. grad sporit de confort;
i. reducerea substanţială a cheltuielilor pentru încalzire şi preparare apă caldă;
j. reducerea poluării mediului, Consiliile Locale fiind preocupate de problema mediului înconjurător, încercând prin toate mijloacele posibile să facă cât mai multe acţiuni în acest sens.

Profilul de activitate al investiţiei este de deservire a populaţiei, precum si a obiectivelor social - culturale si administrative, prin asigurarea alimentarii cu gaze naturale în condiţii igienice, economice şi de siguranţă.

Alimentarea cu gaze naturale se poate realiza prin dezvoltarea urmatorului scenariu: Scenariul tehnic selectat presupune realizarea următoarelor obiecte principale:

Solutia tehnica fezabila cuprinde urmatoarele obiecte si categorii de lucrari, expuse in ordinea de curgere a gazelor:
A. Realizarea unei retele de distribute gaze naturale in regim de medie presiune in loc. Nojorid, com.Nojorid/loc. Osorhei, Fughiu, Alparea, Cheriu, Feicheriu com.Osorhei/loc.Paleu, Saldabagiu de Munte, com. Paleu, in lungime de cca. 135.436 (31.235/54.076/50.124) m. Cuplarea se va realiza in zona iesirii din SRM Oradea si apoi se va monta un panou de masurare de 2.200/ 3.000/ 2180 mc/h, pentru com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, echipat

cu un contor cu turbina / pistoane rotative PC-1a: G400,DN150/ PC1-G400,DN150; PC2-G160,DN100/ PC3-G1000, DN150 PC4-G650, DN150 si corector PTZ).

B. Bransamente de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale (cca. 980/1427/1365). Nivelul de funcționalitate inteligenta se justifică prin conceptul „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM", astfel:

• Gestionarea unei baze de date care contine indexul, locatia si data citirii fiecarui contor;

• Generarea de alarme si ra arte cu consumul lunar care sunt utilizate pentru facturarea consumului de gaze;

• Furnizarea directa a datelor in format CSV pentru a fi importate direct in software-ul de facturare;

• transmiterea la distanta, la intervale regulate a citirii indexului contorului prin intermediul tehnologiei GPRS;

• Functionare automatizata: sistemul functioneaza autonom, citirile indexului contoarelor i a altor parametrii se face automat, in zilele si la orele programate de catre utilizator;

• Oprirea de la distanta a consumatorului: contoarele pot fi comandate de la distanta, din oftware, prin intermediul retelei GSM sa deconecteze consumatorul de la retea

• Detectia echipamentelor defecte: sistemul detecteaza si localizeaza automat defectele aparute la contoarele din retea

• Detectia incercarilor de fraudare: interventii neautorizate asupra contorului (deschiderea capacului frontal, montarea in sens invers de curgere, etc);

• API disponibile pentru facturarea automata a consumurilor catre clienti; Arhitectura sistem.Sistemul va fi construit pe 2 nivele ierarhice:

• Contor gaz smart

• Software monitorizare / administrare system Obiectivul general al proiectului: Obiectivul principal al proiectului este infiintarea unei retele inteligente de distributie gaze naturale in comunele supuse proiectului. Acest obiectiv are ca scop cresterea gradului de confort al locuitorilor comunei si dezvoltarea economica a zonei, prin realizarea unui sistem inteligent de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor casnici si non-casnici din comuna, ce va fi integrat cu infrastructura existanta si corelat cu investitii viitoare pentru diminuarea efectelor poluarii aerului si cresterea eficientei energetice.

Nivelul de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale, indicatorul de rezultat 2S135, pentru proiectul propus este de 0.239%, raportand lungimea retelelor inteligente de transport si distributie a gazelor naturale prevazute pri proiect.

Contribuția proiectului la realizarea serviciului de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației printr-o rețea de distributie inteligentă este cuantificata ca numărul de gospodării propuse a fi conectate prin proiect raportat la numărul total de gospodării din UAT/UAT-urile din aria proiectului. Astfel, din totalul gospodariilor individuale existente (4.834 (com. Nojorid: 1.033 / com. Osorhei: 1.975 / com. Paleu 1.826 buc.), cât și a celor preconizate a se edifica, pentru calculul debitului pentru dimensionarea rețelei inteligente de distribuție gaze naturale s-a preconizat o rata de racordare de 73,27% a acestora, avandu-se in vedere:

• opțiunile exprimate ale cetățenilor (a se consulta in Angajamentele atasate in sectiunea Solicitant);

• rata de racordare pentru U.A.T. – uri similare/ apropiate ca amplasament și număr gospodării;

• costurile de realizare a unui sistem individual de incalzire bazat pe utilizarea gazelor naturale raportate la posibilitatile financiare reduse ale unora dintre locuitori;

• faptul ca o anumita parte din gospodariile individuale sunt utilizate doar ca locuințe de vacanta;

• existenta unor sisteme de incalzire bazate pe alti combustibili, etc.

Legislația specifică concesionării serviciului de distribuție a gazelor naturale

Printre obiectivele activităților desfășurate în sectorul gazelor naturale, așa cum este prevăzut la art. 99 din Legea 123 a energiei electrice și a gazelor naturale, este și asigurarea accesului nediscriminatoriu la sursele de gaze naturale.

În acest sens, pentru alimentarea cu gaze naturale a viitorilor consumatori este necesar să se realizeze un sistem de distribuție care va fi exploatat de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv realizarea instalațiilor aferente acestuia prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instalațiile operatorilor economici afiliați, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport și/sau de distribuție.

Ministerul de resort elaborează politica în domeniul gazelor naturale și asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, având următoarele atribuții principale:

a) implementează politica energetică a Guvernului;

b) elaborează programe și planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul gazelor naturale;

c) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritățile privind investițiile din sectorul gazelor naturale;

d) elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul gazelor naturale, cu consultarea părților interesate; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera E. din titlul II, capitolul II abrogat de Art. I, punctul 21. din Legea 167/2018);*

f) supraveghează aplicarea și respectarea măsurilor stabilite pentru protecția mediului de către participanții la activitățile din sectorul gazelor naturale;

g) asigură armonizarea cu standardele și reglementările Uniunii Europene în domeniul gazelor naturale și creează mecanismele necesare aplicării acestora;

h) asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul gazelor naturale și coordonează transpunerea și implementarea acestor angajamente de către instituțiile implicate;

i) elaborează și fundamentează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei și Protecției Sociale și cu organizațiile patronale și sindicale, propunerile de politică socială specifice sectorului gazelor naturale, programele de asistență socială și medicală, de asigurări de risc și accidente, în vederea evitării riscurilor profesionale și a reabilitării celor care au suferit accidente de muncă și boli profesionale;

j) monitorizează aspectele privind siguranța alimentării, în special privind echilibrul cerere/ofertă de pe piața națională, la nivelul cererii viitoare prognozate și al rezervelor disponibile, la capacitatea suplimentară avută în vedere, planificată sau în construcție, la calitatea și nivelul de întreținere a rețelelor, precum și la măsurile necesare pentru a se face față vârfurilor de cerere și deficitului de alimentare a unuia sau mai multor furnizori. În acest sens, publică la fiecare 2 ani, până la 31 iulie, un raport care să evidențieze constatările făcute în monitorizarea acestor aspecte, precum și orice măsuri luate sau preconizate în vederea abordării lor și înaintează imediat acest raport Comisiei Europene;

k) promovează și facilitează, împreună cu Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei ,cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a gazelor naturale care se bazează pe principiile de transparență, concurență, nediscriminare, solidaritate și securitate, în vederea asigurării consumului de gaze naturale pentru consumatorii finali în condiții de continuitate și siguranță; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum și alte zone geografice; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera K. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. Din Legea 167/2018).*

l) exercită calitatea de autoritate competentă în baza Regulamentului (UE) nr. 1.938/2017 al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranţei furnizării de gaze şi de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera L. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. din Legea 167/2018);*
m) avizează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei şi Protecţiei Sociale, normativele de protecţie a muncii în sectorul gazelor naturale;
n) colaborează cu Ministerul Muncii şi Justiţiei Sociale, care are responsabilitatea realizării planului naţional de acţiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situaţiile critice şi clienţii care nu pot fi deconectaţi în astfel de situaţii. *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera N. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. Din Legea 167/2018)*

Obiectul concesiunii (Art. 103 din Legea 123/2012) precizează că bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport şi înmagazinare a gazelor naturale, precum şi serviciile de transport, de înmagazinare şi de distribuţie a gazelor naturale fac obiectul concesionării către persoane juridice române sau străine, în condiţiile legii.
Concesionarea serviciului public de distribuţie a gazelor naturale se poate face conform art. 104, şi anume:
(1) Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unităţi administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018)*
(1^1) Calitatea de autoritate concedentă este deţinută de autorităţile administraţiei publice locale din unităţile administrativ - teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general prevăzut la alin. (1). *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018), (la data 29-sep-2014 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din Norma din 2014)*
(1^2) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum şi conţinutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi, şi se aprobă prin hotărâre a Guvernului. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018)*
(1^3) Prin excepţie de la prevederile alin. (11), calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnaţi prin Hotărârea Guvernului nr. 1.649/2004 privind unele măsuri pentru derularea şi finalizarea privatizării Societăţii Comerciale de Distribuţie a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S A. Târgu Mureş şi a Societăţii Comerciale de Distribuţie a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S A. Bucureşti este deţinută în continuare de către Ministerul Energiei.
(1^4)Toate prevederile legislative şi reglementările emise de Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei cu privire la autorităţi concedente se aplică şi Ministerului Energiei ca autoritate concedentă pentru situaţiile prevăzute la alin. (1^3). *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 25. Din Legea 167/2018)*
(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, cu modificările şi completările ulterioare, autorităţile concedente iniţiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condiţiile prezentei legi. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 26. Din Legea 167/2018)*
(2^1) Unităţile administrativ - teritoriale şi/sau asocierile acestora pot solicita în nume propriu autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare, în condiţiile legii. *(la data*

19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 27. Din Legea 167/2018)

(3) Studiul de fezabilitate prevăzut la alin. (2) se întocmeşte, în conformitate cu prevederile metodologiei elaborate şi aprobate de către Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei ,de un operator economic autorizat de Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei ,se avizează prin decizie a Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei şi este parte integrantă din documentaţia de atribuire a concesiunii. *(la data 10-iun-2013 Art. 104, alin. (3) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din Metodologie din 2013)*

(4) Decizia favorabilă a Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei este obligatorie pentru iniţierea procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuţie a gazelor naturale.

(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările şi completările ulterioare, autorităţile concedente, în colaborare cu Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea sistemelor de distribuţie a gazelor naturale pentru mai multe unităţi administrativ - teritoriale învecinate şi/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract şi aceleiaşi soluţii tehnice de alimentare din Sistemul naţional de transport al gazelor naturale. Concedentul şi autoritatea competentă vor urmări ca soluţia tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (5) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 28. Din Legea 167/2018)*

(6) În condiţii justificate, concedentul serviciului public de distribuţie, cu avizul prealabil al Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei ,poate decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localităţi aparţinătoare unităţii administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puţin o localitate, serviciul de distribuţie a fost deja concesionat; extinderea zonei concesionate se realizează prin act adiţional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1).

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfăşurării activităţii, concesionarul solicită autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare. Acesta are obligaţia să asigure şi furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate, scop pentru care are obligaţia să deţină şi licenţa pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligaţia de a realiza separarea legală a activităţilor de distribuţie şi furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deţine licenţa pentru activitatea de furnizare de gaze naturale şi are obligaţia să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate. *(la data 29-dec-2018 Art. 104, alin. (7) din titlul II, capitolul III modificat de Art. 61, punctul 11. Din capitolul III din Ordonanta urgenta 114/2018)*

(8) Solicitanţii de gaze naturale situaţi în zone delimitate care nu sunt concesionate pot fi alimentaţi în condiţiile prevăzute la art. 152.

(9) Operatorii care deţin licenţe de operare a sistemului de distribuţie a gazelor naturale şi au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribuţie a gazelor naturale cu autorităţile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiază de toate drepturile şi obligaţiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

(10) Operatorul de distribuţie desemnat de către Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei să preia operarea unui sistem de distribuţie, în condiţiile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiază de toate drepturile şi obligaţiile concesionarului prevăzute în prezenta lege. *(la data 04-oct-2014 Art. 104, alin. (8) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 45. Din Legea 127/2014)*

În vederea **proiectării, execuției și exploatării** obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține autorizații emise de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în baza unui regulament specific. *(la data 19-iul-2018 Art. 121, alin. (1) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 35. din Legea 167/2018).*
Obiectivele din sectorul gazelor naturale, precum și lucrările de modificare, modernizare sau extindere a acestora sunt proiectate și executate de persoane juridice autorizate.
În vederea proiectării și execuției obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele fizice au obligația de a deține calitatea de instalator autorizat, acordată de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în baza unui regulament specific. *(la data 22-sep-2014 Art. 121, alin. (3) din titlul II, capitolul IV a se vedea referințe de aplicare din Regulament din 2014).*

Asigurarea urmăririi executării lucrărilor

Această etapă se va face în baza Art. 105 din Legea 123/2012, și anume: Concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare.
În vederea asigurării necesarului de gaze naturale, conform art. 152 din Legea 123/2012, solicitanții care se află în alte zone decât cele prevăzute la art. 104 alin. (1) pot solicita Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei:
(1) aprobarea pentru construirea unei magistrale directe;
(1[1]) În situații justificate , Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanți de gaze naturale situați în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuție învecinat. *(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (1) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 83. Din Legea 127/2014)*
(2) Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite autorizații pentru construirea unei magistrale directe pentru a permite:
a) furnizorilor licențiați de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei să furnizeze gaze naturale clienților eligibili alimentați dintr-o magistrală directă;
b) furnizarea de gaze naturale de către un furnizor licențiat de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei oricărui astfel de client eligibil, printr-o magistrală directă.
(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (2) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 54. Din Legea 167/2018)
(3) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora. *(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (3) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 84. Din Legea 127/2014)*
(4) Criteriile transparente și nediscriminatorii pentru acordarea autorizațiilor de înființare, precum și condițiile de operare a magistralei directe se aprobă de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei .
(5) Proiectarea/Execuția/Operarea magistralelor directe se va face conform normelor tehnice specifice sistemelor conductelor de amonte/transport/distribuție, după caz.
(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (4) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 55. Din Legea 167/2018)

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 104 alin. (1^2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a adoptat Hotararea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea

contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotararea 209/2019 s-a aprobat 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, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre. La data intrării în vigoare a hotărârii 209/2019, s-a abrogat Hotărârea Guvernului nr. 749/2014 pentru aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 709 din 29 septembrie 2014.

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. În cazul în care se optează pentru o asociere între mai multe autorități ale administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, acestea vor concretiza acest fapt într-un document asumat de toți reprezentanții participanți din cadrul asocierii, iar documentul va conține stabilirea unui reprezentant dintre aceștia care va organiza licitația și va încheia contractul de concesiune urmând să monitorizeze derularea acestuia.

În cazul contractelor de concesiune care urmează a fi predate consiliilor locale, dar în care sunt cuprinse mai multe unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca monitorizarea contractului să fie făcută de către împuternicit în calitate de concedent.

În cazul unităților administrativ-teritoriale în care cel puțin într-o localitate serviciul de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, concesionarul titular are obligația ca în termen de 90 de zile de la solicitarea unităților administrativ-teritoriale să încheie acte adiționale la contractele de concesiune existente în vederea dezvoltării ulterioare a rețelei de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică.

În cazul contractelor de concesiune care cuprind mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca licitația să fie organizată de către împuternicit în calitate de concedent.

Principiile care stau la baza atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de interes general de distribuție a gazelor naturale sunt:

a) nediscriminarea;
b) tratamentul egal;
c) recunoașterea reciprocă;
d) transparența;
e) proporționalitatea;
f) eficiența utilizării fondurilor;
g) asumarea răspunderii.

Comisia de evaluare a ofertelor este numită prin hotărâre a consiliului local sau hotărâre a entității împuternicite, în cazul în care există o asociere a mai multor consilii locale, pentru fiecare licitație publică în parte.

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

1. inițierea procedurii de concesionare;
2. elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;
3. 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;
4. întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A;
5. organizarea și desfășurarea licitației publice deschise;

6. încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

În termen de 30 de zile de la data încheierii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, autoritatea contractantă are obligaţia de a publica pe site-ul său cel puţin informaţiile referitoare la identitatea ofertantului câştigător (sediu, CUI, nr. de înregistrare la Oficiul Naţional al Registrului Comerţului), la serviciile care fac obiectul contractului de concesiune, la redevenţa pe care o primeşte autoritatea contractantă, precum şi la valoarea investiţiilor asumate de către concesionar.

Pentru localităţile aparţinătoare unităţilor administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune a serviciului public de distribuţie a gazelor naturale existente aferente acestora, în care operatorul de distribuţie a gazelor naturale alimentează obiective ale sistemului de distribuţie la care sunt racordaţi şi puşi în funcţiune clienţii finali, concedentul încheie cu concesionarul, la solicitarea acestuia, acte adiţionale la contractele de concesiune existente pentru unităţile administrativ-teritoriale.

MOTIVE DE ORDIN ECONOMIC, FINANCIAR, SOCIAL SI DE MEDIU CARE JUSTIFICA ACORDAREA CONCESIUNII

În cadrul derulării etapelor de lucru ce se realizează rezultă următoarele aspecte de mediu care sunt prezentate, împreună cu impactul pe care îl generează asupra mediului, în tabel următor.

Aspecte de mediu şi impactul lucrărilor

Nr. crt.	Sursa aspectului de mediu	Aspectul de mediu	Impactul asupra mediului	Punctaj	Clasificare a aspectului de mediu
1.	Organizarea de şantier	Schimbarea temporară a folosinţei terenului	Impact peisagistic	24	foarte scăzut
2.	Pregătirea culoarului de lucru, îndepărtarea vegetaţiei şi săparea locaţiei pentru plăcile prefabricate din beton armat	Îndepărtarea vegetaţiei de pe culoar	Distrugerea temporară a structurii solului	32	foarte scăzut
		Distrugerea temporară a vegetaţiei	Scăderea fertilităţii solului	32	foarte scăzut
3.	Funcţionarea şi întreţinerea utilajelor şi a autoutilitarelor, intensificarea traficului în timpul etapei de construcţie	Emisii de unde sonore în mediu	Poluare fonică	32	foarte scăzut
		Emisii de noxe în aer	Poluarea locală a aerului	98	mediu
		Scurgeri accidentale de uleiuri sau de combustibil pe sol sau în apă	Poluarea apei şi a solului	82	mediu
4.	Toate etapele proiectului	Consum de resurse naturale	Diminuarea resurselor	20	foarte scăzut

		(apă, energie, materiale)	naturale		

Măsurile pentru protejarea factorilor de mediu

În vederea realizării execuției unei conducte este necesară obținerea, pe lângă alte avize și aprobări, din partea autorității publice de protecția mediului, a acordului de mediu și a avizului de gospodărire a apelor.

În cazul conductelor cu dimensiuni mai mici (< Dn400mm), acestea se supun etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului. În acest caz, în funcție de Decizia Colectivului de analiză tehnică privind etapa de încadrare, autoritatea publică de protecția mediului poate decide eliberarea acordului de mediu prin procedura simplificată sau să supună proiectul în etapa de definire a domeniului urmărind în continuare procedura stabilită de Ordinul 135/2010.

În vederea protejării mediului de impacturile potențiale s-au inclus, încă din faza de proiectare, anumite măsuri în cadrul proiectului, menite să reducă sau chiar să elimine aceste impacturi.

Aceste măsuri constau în:

- alegerea traseului astfel încât acesta să nu traverseze arii naturale protejate, zone cu risc ridicat de alunecare, zone umede, terenuri inundabile, păduri, plantații pomicole și viticole etc.
- utilizarea pe cât posibil a drumurilor de acces existente evitându-se astfel realizarea unor noi drumuri.

Pe durata lucrărilor, în vederea protejării factorilor de mediu, se vor respecta următoarele măsuri enumerate mai jos:

Protecția apelor

o toate lucrările realizate în vederea traversării apelor de suprafață se vor efectua astfel încât albia, malurile și/sau digurile să fie cât mai puțin afectate

o se interzice efectuarea oricăror lucrări în albia râului fără avizul organelor în drept

o se interzice orice deversare de substanțe poluante sau deșeuri în apele de suprafață sau pe malurile ori vecinătatea acestora

o se interzice spălarea mașinilor și/sau a utilajelor în apele de suprafață

Protecția aerului

o În vederea diminuării emisiilor de gaze de ardere, pe durata pauzelor se vor opri motoarele de la utilaje și/sau autoutilitare;

o pentru evitarea exploziilor și astfel a poluării aerului, la punerea în funcțiune a conductelor, evacuarea aerului cu ajutorul gazelor naturale, se va face respectând măsurile de siguranță date de proiectant

o la tronsoanele de conducte pozate îndeosebi în soluri prăfoase (loessoide), din apropierea localităților, se vor lua măsuri de protejarea a solului decopertat și depozitat pe marginea șanțului pentru evitarea antrenării particulelor de praf în aer.

Protecția solului, a florei și a faunei

o în ceea ce privește solul, funcție de tipul acestuia, se va decoperta prima dată orizontul superior, care se va depozita separat de restul pământului care va fi scos;

o acoperirea conductei se va realiza în final cu refacerea stratului vegetal, acolo unde acesta s-a decopertat și depozitat separat; se vor executa pe culoarul de lucru lucrări de arat, grăpat și fertilizat

o nu se vor arunca, nu se vor incinera, nu se vor depozita pe sol și nici nu se vor îngropa deșeuri menajere sau alte tipuri de deșeuri (anvelope uzate, filtre de ulei, lavete, recipienți pentru vopsele etc.); deșeurile se vor depozita separat pe categorii (hârtie; ambalaje din polietilenă, metale etc.) în recipienți sau containere destinate colectării acestora;

o se interzice deversarea uleiurilor uzate, a combustibililor, a șlamului de carbid pe sol

o se vor utiliza doar căile de acces şi zonele de parcare stabilite pentru utilajele de lucru;
o se interzice depozitarea materialului tubular în afara culoarului de lucru al conductelor

Impactul direct şi indirect

Asemenea altor proiecte de construcţii, lucrările propuse au potenţialul de a genera impact negativ sau pozitiv asupra mediului ca rezultat al :

➢ Activităţii de construire pentru implementarea lucrărilor şi ma măsurilor propuse (impact negativ pe termen scurt, cu efecte reversibile);

➢ Realizării structurilor fizice ce vor fi realizate şi a existenţei acestora (în general impact pozitiv, pe termen lung).

Faza de construire are potenţialul de a cauza impact negativ prin amplasamentele de lucru, în situaţia nerespectării măsurilor impuse în organizarea de şantier.

De menţionat este faptul că acest tip de impact specific perioadei de construcţie, este temporar şi afectează calitatea aerului (ca urmare a mişcării şi depozitării materialelor pulverolente, traficului rutier specific), precum şi calitatea faunei locale.

Dar una peste alta, acest proiect va genera un impact pozitiv asupra condiţiilor socio-economice din zonă, atât în faza de construcţie (prin locurile de muncă , transformările organizatorice), cât mai ales în cea de exploatare.

Impactul pe termen scurt sau lung

Impactul pe termen scurt este posibil a fi uşor negativ asupra eventualelor zone naturale, fiind exercitat de activităţile de construcţie şi amenajare a investiţiei propuse de proiect, impactul va fi minim, cu un puternic caracter de reversibilitate.

Concluzii :

a) Nu se constată efecte semnificative ca urmare a amplasării conductei de racord presiune medie, a SRM-urilor şi SRS-urilor, şi a reţelelor de distribuţie a gazelor naturale din zonă;

b) Prin amplasarea conductelor de gaze se vor produce efecte pozitive, benefice pentru locuitori şi turişti (igiena, siguranţa, protecţia, aspectele estetice, confortul, etc.).

Situaţia utilităţilor şi analiza de consum:– necesarul de utilităţi şi de relocare/protejare, după caz;– soluţii pentru asigurarea utilităţilor necesare.

Nu este cazul .

Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiţii:

a) impactul social şi cultural, egalitatea de şanse;

Obiectivul general la nivelul regiunii: cresterea economiei regionale prin dezvoltare policentrica si specializare functionala pentru diminuarea disparitatilor intra si interregionale, la nivel economic, social si de mediu si cresterea standardului de viata regional.

Obiective specifice: Ridicarea nivelului de trai si de civilizatie al locuitorilor din UAT-urile cuprinse in proiect, cresterea atractivitatii regiunii prin imbunatatirea competitivitatii activitatilor economice prioritare si stimularea unei game complexe de activităţi .

b) estimări privind forţa de muncă ocupată prin realizarea investiţiei: în faza de realizare, în faza de operare;

Date privind forţa de muncă ocupată pentru realizarea investiţiei

Numărul total de persoane care va lucra la execuţia acestei noi reţele de alimentare cu gazelor naturale este de 100, indiferent de varianta aleasa.

Date privind forţa de muncă ocupată după realizarea investiţiei pentru întreţinerea şi exploatarea obiectului de investiţie

ptr. reţele de distribuţie: 14 persoane

La stabilirea locurilor de muncă nou create s-a avut în vedere personalul tehnic auxiliar necesar: maiştri, operatori, electricieni, personal de specialitate autorizat în domeniul gazelor naturale.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversităţii şi a siturilor protejate, după caz;

Având la bază modul de desfăşurare a lucrărilor de montaj şi execuţie a sistemelor de distribuţie a gazelor naturale, având totodată experienţa lucrărilor similar, se constată că imapctul asupra mediului şi biodiversitţii este sesizat doar pe perioada de derulare a lucrărilor, şi este unul minor fiind mult mai puţin identificat decât în cazul lucrărilor de apă sau canalizare.

Analiza cererii de bunuri şi servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiţii

Acest proiect de investiţie este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României şi ţinând seama statutul ţării noastre ca stat membru UE.

- Proiectul reprezintă materializarea aspiraţiilor a peste **12.355 locuitori.**
- Investitia va contribui la protectia mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătăţirea mediului de afaceri şi totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea arie proiectului, ca o locaţie sigură pentru investiţii, dar si un mediu sănătos de viaţă mai atractiv pentru populaţie, cu garanţii pentru existenţa condiţiilor necesare unui confort civic superior.
- Construcţia şi modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esenţiale atât pentru dezvoltarea economică şi socială a zonei, incluzând firesţe centrele administrative ale localităţilor, cât şi influenţa pentru o dezvoltare echilibrată.
- De aceasta investitie vor beneficia direct/indirect in primul an un numar de peste **12.355 locuitori, respectiv, 4834 gospodarii.**

Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanţă financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară

Analiza financiara are rolul de a furniza informaţii cu privire la fluxurile de intrări şi ieşiri, structura veniturilor şi cheltuielilor necesare implementării proiectului dar şi, de-a lungul perioadei previzionate, în vederea determinării durabilităţii financiare.

Analiza financiară a fost realizată în baza:

- ***Hotărârii 907 din 26.11.2016*** privind aprobarea conţinutului cadru al documentaţiei tehnico-economice aferente investiţiilor publice, precum şi a structurii şi metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiţii şi lucrări de intervenţii şi a Instrucţiunilor de aplicare a unor prevederi din Hotărârea 907/2016;
- ***Ghidului pentru analiza cost-beneficiu*** a proiectelor de investiţii 2014-2020.
- ***Ordinelor ANRE nr. 21/18.05.2012, 32/21.05.2014 , 82/2017 şi 71/2019.***

Indicatorii rezultaţi în urma efectuării calculelor din cadrul analizei financiare sunt:

a. rentabilitatea financiară a costurilor de investiţie:

VNAF = valoarea actualizată netă. Reprezintă diferenţa dintre suma tuturor beneficiilor de natură financiară (venituri marginale şi economisiri/reduceri de costuri financiare) şi costurile financiare (costuri de investiţie şi operaţionale).

Dacă VNAF<0, înseamnă că proiectul are nevoie de finanţare publică. Cu alte cuvinte, proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar pentru ca, la sfârşitul perioadei de analiza proiectul nu va înregistra venituri (va avea pierderi financiare). În acest caz, decizia privind finanţarea proiectului se va lua pe baza analizei economice.

RIRF = rata internă de rentabilitate. Reprezintă rata de actualizare financiară (reală sau nominală, în funcţie de natura fluxurilor de numerar utilizate în calcul) pentru care VNAF=0.

Dacă RIRF<5%, înseamnă că proiectul are nevoie de finanţare publică. La fel ca în cazul VNAF(C), proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar, iar decizia privind finanţarea

proiectului se va lua pe baza indicatorilor din analiza economică B / C = raportul dintre valoarea actualizată a beneficiilor financiare şi valoarea actualizatăa costurilor financiare.
Dacă B / C < 1, concluziile sunt aceleaşi ca în situaţiile analizate pentru VNAF şi RIRF.
Este de menţionat faptul că, singur, acest indicator nu este util în analiza performanţelor financiare ale proiectului. El va fi utilizat numai corelat cu indicatorii precedenţi
Principalul obiectiv al analizei financiare (analiza cost-beneficiu financiara) este de a calcula indicatorii performantei financiare a proiectului (profitabilitatea). Aceasta analiza este dezvoltata, in mod obişnuit, din punctul de vedere al proprietarului (sau administratorului legal) al infrastructurii.
Metoda utilizata in dezvoltarea ACB financiara este cea a „fluxului net de numerar". In aceasta metoda nu sunt luate in consideraţie si fluxurile non-monetare, cum ar fi amortizarea si provizioanele.
Cheltuielile neprevăzute din Devizul general de cheltuieli nu vor fi luate in calcul decât in măsura in care sunt cuprinse in cheltuielile eligibile ale proiectului. Ele nu vor fi luate in calcul in determinarea necesarului de finanţat, atât timp cat ele nu constituie o cheltuiala efectiva, ci doar o măsura de atenuare a anumitor riscuri.
Orizontul de analiza recomandat pentru proiectele finanţate prin acest domeniu de intervenţie este de 15 de ani.
Rata de actualizare recomandata in cadrul analizei financiare este de 4%.
In cadrul analizei se va utiliza metoda incrementala. Atunci când este dificil sau chiar imposibil de a determina costurile si veniturile in situaţia „fără proiect". Comisia Europeana recomanda ca scenariu fără proiect sa fie considerat acela, fără nici o infrastructura" adică veniturile si costurile de întreţinere sa fie considerate pentru întreaga infrastructura, nu numai pentru porţiunea modernizata, prin proiect.
Cu privire la corectarea impactului negativ asupra mediului, în etapa de execuţie a lucrarilor in retelele de distributie a gazelor naturale, pentru prevenirea poluarii sau implicit a impactului negativ asupra mediului, se impune respectarea Ordonantei de urgenta nr. 195/2005 privind protectia mediului:
- ORDINULUI nr. 756 din 3 noiembrie 1997 (*actualizat cu Ordinul 592/2002.*) pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;
- ORDINULUI nr. 119 din 4 februarie 2014 pentru aprobarea Normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei;
- LEGII nr. 104 din 15 iunie 2011 (*actualizata privind calitatea aerului inconjurator LEGII nr. 211 din 15 noiembrie 2011 privind regimul deseurilor").
Executantul, privind regimul deseurilor, are obligatia sa ia urmatoarele masuri:
- Evacuarea deseurilor rezultate in urma desfacerii pavajelor se va face in locurile stabilite de administratia locala;
- Deseurile rezultate la prelucrarea capetelor tevilor din polietilena vor fi colectate in vederea predarii la unitatile specializate de recuperare;
- Se va asigura incadrarea utilajelor cu motoare termice si a mijloacelor de transport auto folosite la executia lucrarilor, in normele legale de poluare fonica sau chimica, aceasta conditie fiind criteriu de evaluare din punct de vedere al protectiei mediului.
Se va asigura constientizarea angajatilor asupra obligativitatii respectarii masurilor de protectie a mediului. Sistemul de distributie gaze va fi astfel conceput incat sa nu poata produce efecte negative asupra sanatatii populatiei si nici a personalului de exploatare. In organizarea functionarii sistemului se vor prevede mijloace adecvate pentru prevenirea asfixierilor cu gaze sau producerea exploziilor sau incendiilor in cazuri accidentale. Materialele necesare executarii lucrarilor se depoziteaza in locuri bine stabilite, amenajate corespunzator, in vederea prevenirii poluarii solului si subsolului.
La terminarea lucrarilor, executantul are obligatia curatarii zonelor afectate de orice materiale si reziduuri, iar deseurile revalorificabile rezultate se predau unitatilor autorizate sa preia acest tip de

deseuri. Mijloacele de transport vor fi etanse pentru a se evita imprastierea materialelor sau deseurilor pe carosabil. Orice interventie la utilaje se va face in locuri amenajate si prevazute cu instalatii de coletare a deseurilor lichide sau solide produse. Se vor organiza spatii bine determinate pentru depozitarea diverselor deseuri pana la evacuarea de pe amplasament. Se interzice afectarea vecinatatilor lucrarii. Este obligatia executantului lucrarii de a remedia orice poluari accidentale produse din vina sa in timpul executarii lucrarilor, etc.

b. sustenabilitatea financiară

Proiectul este sustenabil din punct de vedere financiar atunci când funcţionarea lui nu implică riscul de a rămâne fără bani în viitor. Problema esenţială este calendarul încasărilor de numerar şi al plăţilor, adică modul în care, pe durata de analiza a proiectului, sursele de finanţare (inclusiv veniturile şi orice fel de transferuri de numerar) vor corespunde în mod constant cu plăţile anuale. Sustenabilitatea apare în cazul în care fluxul de numerar net cumulat al încasărilor şi plăţilor generate efectuate în numerar este pozitiv pentru toţi anii luaţi în considerare.

Analiza strict financiară, oferă ca soluţie optimă alternativa cu cel mai mic cost actualizat pe unitatea de beneficiu actualizat obţinut. E poate fi aplicată dacă impactul (de exemplu de ordin social), al diferitelor opţiuni în realizarea proiectului este acelaşi. Dacă se identifică diferenţe între impactul diferitelor alternative, analiza financiară nu mai poate surprinde aceste elemente şi ea trebuie ajustată, în cadrul analizei economice, pentru a lua în considerare externalităţile identificate. Dacă beneficiile care nu pot fi cuantificate monetar reprezintă factori cheie ai proiectului, evaluarea este una complexă, fiind necesară convertirea lor în valori numerice. Abia după această cuantificare monetară a impactului pozitiv sau negativ al costurilor sau beneficiilor, se poate realiza o ierarhie finală a alternativelor proiectului.

Pentru calcularea indicatorilor privind rentabilitatea financiară a investiţiei s-au avut în vedere instrucţiunile prevăzute în Ghidul solicitantului Condiţii Specifice De Accesare A Fondurilor, Dezvoltarea reţelelor inteligente de distribuţie a gazelor naturale în vederea creşterii nivelului de flexibilitate, siguranţă, eficienţă în operare, precum şi de integrare a activităţilor de transport, distribuţie şi consum final: Anexa 10 Calculul deficitului de finanţare, Foaie Calcul deficit de finanţare şi Instrucţiuni completare foaie calcul.

Metoda de calcul este bazată pe următoarele:

- Abordare incrementală,
- Toate preţurile în termeni reali (adică fără vreo previziune de inflaţie),
- Toate preţurile sunt în lei fără TVA,
- Rata de actualizare 4%,
- Luarea în considerare a 5 tipuri de fluxuri financiare, respectiv cheltuieli de investiţie, cheltuieli de exploatare, cheltuieli de întreţinere, veniturile şi valoarea reziduală a investiţiei.
- Perioada de analiză este de 15 ani;
- Venitul net se aplică proporţional la cele două componente de costuri de investiţie, respectiv costurile de natură eligibilă şi costurile de natură neeligibilă (dar fără TVA).

În urma analizei a rezultat că venitul net din exploatare, actualizat, este negativ astfel deficitul de finanţare este 100% (şi valoarea eligibilă a proiectului este egal cu valoarea cheltuielilor de natură eligibilă, sub rezerva plafonului).

Costurile luate în considerare necesare pentru dezvoltarea proiectului, incluzând cheltuieli pentru studii, planificare, managementul activităţii, probe şi alte cheltuieli generale, precum şi toate costurile aferente dezvoltării şi testării lucrărilor prevăzute. Acestea au fost împărţite în categorii omogene, ale căror valori au fost atribuite pentru primele 24 de luni, pe baza graficului de implementare a proiectului.

Costurile adiţionale de exploatare necesare pentru realizarea serviciilor generate de investiţie (Staţia de reglare – măsurare, reţeaua de distribuţie, utilaje aferente instalaţiei), includ costurile de personal (împărţite pe personalul tehnic şi personalul administrativ), pentru

electricitate, întreținere, inclusiv piesele de schimb și alte bunuri necesare, pentru achiziția altor bunuri și servicii intermediare (tehnice și administrative).

c. calcularea veniturilor

Veniturile previzionate au fost calculate după cum urmează:
Venituri = Cantitate de gaz livrată*Tarif
Cadrul normativ: conform Metodologiei în vigoare – la calculele de eficiență s-a considerat un venit reglementat mediu de 33,90 lei-MWh.
Venituri din alte servicii - NU ESTE CAZUL
În concordanță cu reglementările de elaborare ACB, tarifele sunt estimate constante.
Un factor specific activității de distribuție gaze naturale este reprezentat de faptul că volumele de gaze distribuite variază semnificativ în funcție de anotimp. Astfel, devine foarte importantă cunoașterea modului în care evoluează cantitățile de gaze naturale distribuite pe parcursul lunilor dintr-un an pentru a ne asigura că se pot lua toate măsurile privind asigurarea proiectului cu un flux de numerar pozitiv lunar.

d. capacitatea de plată a populației

Dimensionarea pentru viitor a volumelor de gaze vândute trebuie realizată numai în strânsa legătură cu puterea consumatorilor de a suporta costurile acestor servicii.
Analiza necesarului de energie termică relevă că pentru o gospodărie rurală medie există un necesar de 2,5 Gcal pentru luna cea mai friguroasă din an.
Pornind de la aceste date și coroborat cu distribuția procentuală a consumurilor lunare de-a lungul anului, vom calcula necesarul anual de gaze naturale pentru o familie, ținând cont de un grad de acoperire a necesităților casnice de 95%.
Presupunând că o familie medie are minim o sursă de venit, iar acest venit reprezintă 75% din salariul mediu, putem concluziona că factura anuală la gaze poate reprezenta 18% din veniturile totale

g. calcularea costurilor - costul achiziției de gaze naturale

Prezenta prognoză conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente în trimestrul I al anului 2020.
Costurile de achiziție estimate de către ANRE pentru gazele naturale destinate furnizării către consumatorii captivi (furnizare în regim reglementat) reflectă informațiile existente, la momentul reevaluării, pe piața internă și internațională. Aceste costuri sunt evaluate astfel încât să acopere integral cheltuielile ce vor fi efectuate de furnizorii licențiați pentru achiziția gazelor naturale, într-o manieră prudentă și eficientă.
În evaluarea costurilor de achiziție, s-a dispus de următoarele surse de informații:

✓ prognoza privind sursele și cererea totală de gaze naturale în anul 2020, împărțită trimestrial, elaborată de ANRE;

✓ estimarea privind evoluția prețului la gaze naturale din import, realizată pe baza cotațiilor internaționale publicate și a unei formule de aproximare a prețului;

✓ valoarea tarifelor de transport în vigoare la data evaluării.

Calcularea costurilor de exploatare și întreținere a infrastructurii a fost efectuată pe baza prețurilor pieții locale sau, când acestea nu au fost disponibile, pe baza prețurilor pieței regionale sau naționale.
Costul energiei electrice (tarif electrica) = 0.35 Ron/Kw.
Costul cu salarizarea: un operator rețea distribuție (3.000 Ron/ lună), un operator stație măsurare control (3.000 Ron/ lună).
În completarea costurilor anterioare, costurile pentru înlocuirea componentelor cu o durată scurtă de viață în comparație cu orizontul de timp al proiectului, au fost luate în considerare

maşinile şi alte echipamente electromecanice pentru instalaţiile de tratare şi de ridicare care, în concordanţă cu datele tehnice din literatură, se presupun că au o durată de viaţă de 15 ani.

Indicatorii rezultaţi în urma analizei financiare sunt:
Valoarea totala a proiectului este de 78.260.076,38 lei fără TVA, din care valoarea estimată a contractului de **proiectare + executie** este de: 70.089.442,87 lei fără TVA, din care:
- valoare estimata pentru etapa I - proiectare este de 2.821.927,50 lei fără TVA;
- valoarea estimata pentru etapa II - execuţie este de 67.267.515,37 lei fără TVA.

COMUNELE NOJORID, OŞORHEI ŞI PALEU, JUDETUL BIHOR, au depus un proiect comun, în baza unui acord de asociere prin care este desemnat ca lider de asociere comuna Nojorid, prin Programul Operaţional Infrastructură Mare, axa prioritară 8 - Sisteme inteligente şi sustenabile de transport al energiei electrice şi gazelor naturale, obiectivul specific 8.2 - Creşterea gradului de interconectare a Sistemului naţional de transport al gazelor naturale cu alte state vecine, un PROIECT DE FINANŢARE în cadrul Apelului de proiecte POIM/859/8/2/.

În cadrul acestui proiect au fost propuse la finanţare un număr de 219 obiective de investiţii, dintre care 105 obiective de investiţii, în valoare de 5,502 miliarde de lei, inclusiv TVA, au fost admise, printre care şi proiectul depus de către COMUNA NOJORID, acesta clasandu-se pe locul 3.

Astfel, s-a semnat CONTRACT DE FINANŢARE nr. 1528/15.06.2022 finanţat prin PROGRAMUL OPERAŢIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE.

BENEFICIAR: COMUNELE NOJORID, OŞORHEI ŞI PALEU, JUDETUL BIHOR

TITLUL PROIECTULUI: „ Introducere reţele inteligente de gaze naturale în Zona Metropolitana Oradea- etapa 1 " Cod SMIS 2014+ 144809, având o valoare finanţabilă de 78.260.076,38.

Având în vedere acest fapt, cotele de participare la investitia initiala a proiectului, astfel cum este prevăzut în S.F., sunt următoarele:

- cota de participare a operatorului este 0 % din valoarea totala a investitiei de 78.260.076,38 lei fără TVA;

- cota de participare a autoritatii contractante, prin finanţare în cadrul PROGRAMUL OPERAŢIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE, este 100% din valoarea totala a investitiei de 78.260.076,38 lei fără TVA;

INVESTITII NECESARE PENTRU CONSTRUCTIA SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE

Sistemul de alimentare cu gaze, care urmeaza să deservească comunele NOJORID, OŞORHEI şi PALEU, cu satele apartinatoare va fi compus din :

A. Realizarea unor reţele inteligente de distribuţie gaze naturale în regim de medie/ medie / redusă presiune în loc. Nojorid, com.Nojorid/loc. Oşorhei, Fughiu, Alparea, Cheriu, Felcheriu com.Osorhei/loc.Paleu, Săldăbagiu de Munte, com. Paleu, în lungime de 135.435 (31.235/54.076/50.124) m. Cuplarea se va realiza la limita administrativă dintre U.A.T Oradea şi UAT. com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu. şi apoi se va monta un panou de masurare de 2.200/ 3.000/ 2180 mc/h, pentru com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu, echipat cu un contor cu turbină / pistoane rotative în PC-1a: G400,DN150/ PC1-G400,DN150; PC2-G160,DN100/PC3-G1000,DN150;PC4-G650, DN150 şi corector PTZ).

B. Bransamente de gaze naturale şi posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea şi monitorizarea consumurilor de gaze naturale (3772 (980/1427/1365) buc.).

După realizarea integrală a investiţiei şi racordarea tuturor consumatorilor existenţi în comună, situaţia consumurilor (producţiei) de gaze naturale combustibile se va prezenta astfel:

va funcţiona în regim de presiune medie:
o presiune de regim com. Nojorid/ com. Osorhei/ com. Paleu
pregim = 6,0 /6,0 /2,0 bar;
o presiunea in nodul de racordare pmax = 3/3.5/2 (1,8) bar;
o presiunea la cel mai îndepărtat consumator 2/2/0.05 bar
- debitul de calcul al retelei, având în vedere dezvoltarea consumului de gaze în viitorii 20 ani: Qcalcul = 2.200/ 3.000/ 2180 m3/h;
- debitul instalat: Qinstalat com. Nojorid/com. Osorhei/com. Paleu= 2.200/ 3.000/ 2180 m3/h;
- tipul de reţea: Tip ramificat + buclat
- Reţeaua este montată subteran şi aerian în funcţie de condiţiile locale.

Alimentarea cu gaze naturale a satelor aparţinatoare comunelor studiate, se poate realiza prin dezvoltarea a două scenarii (variante) după cum urmează:

Nr. crt.	*Solutia de alimentare*	*Valoare (lei fara TVA)*	*Valoare (lei cu TVA)*
SCENARIU 1 (VARIANTA 1)	Racordarea în sistemul de distribuţie al mun. Oradea şi realizarea unei reţele inteligente de distribuţie gaze naturale în regim de medie presiune la com. Nojorid, cu conducte PE100 SDR11 DN63-DN200; Racordarea în sistemul de distribuţie al mun. Oradea şi realizarea unei reţele inteligente de distribuţie gaze naturale în regim de medie presiune la com. Osorhei, cu conducte PE100 SDR11 DN63-DN160; Racordarea în sistemul de distribuţie al mun. Oradea şi realizarea unei reţele inteligente de distribuţie gaze naturale în regim de redusa presiune în com. Paleu, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-DN160;	**65.951.800,00 lei**	**78.312.461,66 lei**
SCENARIU 2 (VARIANTA 2)	CR DN100 mm x 5,15 km + SRM Axicola Nojorid 2200mc/h, PN40 şi realizarea unei reţele de distribuţie gaze naturale în regim de medie presiune în loc. Nojorid CR DN100 mm x 2,00 km+SRM Fughiu 3000mc/h, PN40 şi realizarea unei reţele de distribuţie gaze naturale în regim medie presiune în loc. Osorhei CR DN150 mm x 0,025 km + SRM Paleu 2.150 mc/h, PN40 şi realizarea unei reţele de distribuţie gaze naturale în regim de redusa presiune în loc. Paleu si Saldabagiu	**91.475.000,000 lei**	**108.619.286,53 lei**

<u>Aceste considerente au fost tratate în cadrul Studiului de Fezabilitate care a identificat ca optima scenariul 1 ca soluţie de realizare a studiului de fezabilitate care să se bazeze pe derularea financiară a investiţiei.</u>

Prin documentatia de atribuire se va solicita prezentarea unui plan de investiţii pentru **extinderea** sistemului pe străzile care nu sunt cuprinse în S.F. **şi exploatarea** sistemului de distribuţie a gazelor naturale. Se va acorda punctaj maxim ofertantului a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investiţiilor şi a beneficiilor suplimentare ofertate, iar pentru restul ofertanţilor se aplică principiul proporţionalităţii directe.

NIVELUL MINIM AL REDEVENTEI

Nivelul Redevenței trebuie sa fie de cel puțin 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătibilă trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat. Obligația de plată a redevenței începe la data punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale. 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.

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

Redevența stabilita și modalitățile de plată a acesteia

Redevența stabilită în condițiile ofertei financiare este de minim 1% din tariful de distribuție aplicat la totalul cantității de gaze naturale distribuite.

Plata redevenței se va efectua trimestrial, cel târziu până la data de 30 a primei luni a trimestrului următor; redevența se va calcula în baza cantităților de gaze naturale distribuite în trimestrul precedent.

Plata cu întârziere a redevenței conduce la aplicarea de penalități, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligațiilor fiscale. Redevența și penalitățile aferente se vor executa cu prioritate de către concedent din scrisoarea de garanție bancară a plății redevenței prevăzute în prezentul contract.

Cheltuielile înregistrate cu plata redevenței vor fi suportate de concesionar și reprezintă suma datorată de acesta pentru prestarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 104 alin. (1^2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a adoptat Hotararea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotararea 209/2019 s-a aprobat cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciuiui de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre. La data intrării în vigoare a hotărârii 209/2019, s-a abrogat Hotărârea Guvernului nr. 749/2014 pentru aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 709 din 29 septembrie 2014.

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. În cazul în care se optează pentru o asociere între mai multe autorități ale administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, acestea vor concretiza acest fapt într-un document asumat de toți reprezentanții participanți din cadrul asocierii, iar documentul va conține stabilirea unui reprezentant dintre aceștia care va organiza licitația și va încheia contractul de concesiune urmând să monitorizeze derularea acestuia.

În cazul contractelor de concesiune care urmează a fi predate consiliilor locale, dar în care sunt cuprinse mai multe unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor

face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca monitorizarea contractului să fie făcută de către împuternicit în calitate de concedent.

În cazul unităților administrativ-teritoriale în care cel puțin într-o localitate serviciul de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, concesionarul titular are obligația ca în termen de 90 de zile de la solicitarea unităților administrativ-teritoriale să încheie acte adiționale la contractele de concesiune existente în vederea dezvoltării ulterioare a rețelei de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică.

În cazul contractelor de concesiune care cuprind mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca licitația să fie organizată de către împuternicit în calitate de concedent.

Principiile care stau la baza atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de interes general de distribuție a gazelor naturale sunt:

h) nediscriminarea;
i) tratamentul egal;
j) recunoașterea reciprocă;
k) transparența;
l) proporționalitatea;
m) eficiența utilizării fondurilor;
n) asumarea răspunderii.

Comisia de evaluare a ofertelor este numită prin hotărâre a consiliului local sau hotărâre a entității împuternicite, în cazul în care există o asociere a mai multor consilii locale, pentru fiecare licitație publică în parte.

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

1. inițierea procedurii de concesionare;
2. elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;
3. 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;
4. întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A;
5. organizarea și desfășurarea licitației publice deschise;
6. încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

În termen de 30 de zile de la data încheierii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, autoritatea contractantă are obligația de a publica pe site-ul său cel puțin informațiile referitoare la identitatea ofertantului câștigător (sediu, CUI, nr. de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului), la serviciile care fac obiectul contractului de concesiune, la redevența pe care o primește autoritatea contractantă, precum și la valoarea investițiilor asumate de către concesionar.

Pentru localitățile aparținătoare unităților administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale existente aferente acestora, în care operatorul de distribuție a gazelor naturale alimentează obiective ale sistemului de distribuție la care sunt racordați și puși în funcțiune clienții finali, concedentul încheie cu concesionarul, la solicitarea acestuia, acte adiționale la contractele de concesiune existente pentru unitățile administrativ-teritoriale.

DURATA ESTIMATA A CONCESIUNII

Conform prevederilor HG nr. 209/3 aprilie 2019, durata concesiunii este de maximum 49 de ani, începând de la data semnării contractului de concesiune.

Durata concesiunii prezentului serviciu este hotarata la 49 ani, in aşa fel încât investiţiile realizate de concesionar să poată fi amortizate. Durata propusă de 49 de ani respectă prevederile O.U.G. nr. 54/2006 privind regimul contractelor de concesiune de bunuri proprietate publica, cat si a Normelor Metodologice de aplicare a ordonanţei sus menţionate., cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egală cu cel mult jumătate din durata iniţială, prin simplul acord de voinţă al părţilor.

TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII

Anunţul privind organizarea licitaţiei publice deschise se publică în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, Achiziţii publice, cu cel puţin 45 de zile înainte de data de depunere a ofertelor şi pe site-ul organizatorului procedurii, în cel mult două zile lucrătoare de la publicarea anunţului în Monitorul Oficial al României.
Se stabileste ca perioada de realizare a investiţiei să fie eşalonată pe 120 de luni, dupa cum se prevede in cadrul Studiului de Fezabilitate.

Intocmit

Comisia pentru planificarea, fundamentarea, organizarea si derularea procesului de concesionare a serviciului public de distributie a gazelor naturale

Nr crt	Nume / Prenume	Functia	Semnatura
1.	Preşedinte cu drept de vot –.....		
2.	Membru –.....		
3.	Membru -		
4.	Membru –.....		
5.	Membru -		