

Anexă la H.C.L. nr. 13 / 31.01.2025



STUDIU DE FUNDAMENTARE
A DECIZIEI DE CONCESIONARE A SERVICIULUI
DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A
GAZELOR NATURALE ÎN MUNICIPIUL BEIUȘ,
JUDEȚUL BIHOR

Beneficiar

MUNICIPIUL BEIUȘ, JUDEȚUL BIHOR CIF: 4794567

Adresa: P-ța Samuil Vulcan nr. 14, 415200 Beiuș, Județul Bihor, Țara: Romania,

Tel: +40259 321 935, E-mail: contact@municipiulbeius.ro.



CUPRINS

DEFINIȚII	- 1 -
OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE	- 6 -
RISCU DE OPERARE	- 15 -
DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE	- 20 -
MOTIVE DE ORDIN ECONOMIC, FINANCIAR, SOCIAL ȘI DE MEDIU CARE JUSTIFICĂ ACORDAREA CONCESIUNII	- 32 -
INVESTIȚII NECESARE PENTRU CONSTRUCȚIA SISTEMULUI DE DISTRIBUȚIE	- 43 -
NIVELUL MINIM AL REDEVENȚEI	- 48 -
MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII	- 49 -
DURATA ESTIMATĂ A CONCESIUNII	- 51 -
TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII ..	- 51 -



DEFINIȚII

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 parametri 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 și cerințele 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 și de sistem sau un operator de distribuție, 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 non casnic al cărui consum anual de gaze naturale estimat la locul de consum, în baza tipului și debitelor aparatelor de utilizare a gazelor instalate, este de cel puțin 450.000 MWh; fac excepție centralele în cogenerare de înaltă eficiență cu o putere instalată mai mare de 10 MW, care produc energie termică destinată SACET, care sunt considerate clienți industriali, indiferent de nivelul consumului lor;
27. client industrial nou - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienți industriali noi acei clienți care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal și/sau cu titlu particular - ai unor clienți finali care au sau care au avut o instalație de racordare la un sistem de distribuție ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;
28. client non casnic - clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;
29. client vulnerabil - clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
30. client întreruptibil - client final care poate contribui decisiv la menținerea funcționării în deplină siguranță a Sistemului național de transport al gazelor naturale și a sistemelor de distribuție, prin reducerea consumului, până la oprire, și care are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile; obligațiile, drepturile, condițiile de contractare, de reducere sau de oprire se stabilesc de ANRE și ministerul de resort printr-un regulament specific;
31. cod - colecție de reglementări cu caracter tehnic și/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli și proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;
32. conductă de alimentare din amonte - ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul gazelor naturale, delimitat de robinetul de secționare la ieșirea din instalația de condiționare sau, în lipsa acesteia, de la punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate, aparținând producătorului de gaze naturale, și sistemul de transport, sistemul de distribuție, un terminal GNL sau clientul final;
33. conductă de transport - ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care funcționează 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 distribuție, la clienții 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 Agenția Națională 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 desfășurării activității de producție, transport, înmagazinare sau distribuție a gazelor naturale;

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

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

38. depozit de înmagazinare subterană - spațiul din scoarța terestră având calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere sau activități miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea și extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39. deținerea controlului - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună și ținând seama de circumstanțele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influență determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin: **a)** drepturi de proprietate sau de folosință asupra totalității ori a unei părți din activele unei întreprinderi; **b)** drepturi sau contracte care conferă o influență determinantă asupra structurii întreprinderii, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unei întreprinderi;

40. dispecerizare - activitatea specifică de echilibrare permanentă și operativă, la nivelul sistemelor, a cantităților de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite, la parametri rezultați din obligațiile de livrare, precum și luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore și altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

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

42. durata de funcționare - intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiții de siguranță și de eficiență economică, conform reglementărilor în vigoare;

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

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

45. furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții 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 și stocat în recipiente speciale;

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

49. gaze petroliere lichefiate (GPL) - fracții de hidrocarburi ușoare derivate din procesele de rafinare, din instalațiile de stabilizare a țițeiului și din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creșterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vapori care nu o depășește pe cea admisă pentru propanul



comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în amestec: propan, propenă (propilenă), butan (n-butan și/sau izo-butan) și butene (butilene), inclusiv butadiene;

50. informație sensibilă comercial - informație a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de gaze naturale și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață;

51. infrastructură nouă - infrastructură care nu a fost finalizată până la data de 4 august 2003;

52. instalație tehnologică de suprafață aferentă producției de gaze naturale - ansamblul format din aparatele, accesoriile și conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru producția și vehicularea gazelor naturale;

53. instalație de înmagazinare - instalația utilizată pentru înmagazinarea gazelor naturale și care este deținută și/sau exploatată de un operator de înmagazinare, inclusiv instalațiile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizată pentru activitățile de producție, precum și instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, în vederea îndeplinirii atribuțiilor lor;

54. instalație de utilizare - ansamblul de conducte, aparate și accesorii, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor arse, situat după stația/postul de reglare a presiunii și măsurare a debitului, după caz, cu excepția aparatului de măsurare a debitului, care face parte din sistemul de distribuție;

55. instrument financiar derivat pe gaze naturale - instrument financiar derivat pe mărfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicate în reglementările în vigoare privind piețele de instrumente financiare;

56. înmagazinarea gazelor naturale - ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de înmagazinare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de gaze naturale;

57. magistrală directă - conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;

58. monopol natural în domeniul gazelor naturale - situație în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuție 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 producției de gaze naturale, un sistem de transport, distribuție 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 și regazeificarea GNL și răspunde de exploatarea unei instalații GNL;

61. operator al pieței de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării angro de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung;

62. operator conducte de alimentare din amonte - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de producție a gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumită zonă;

63. operator de distribuție - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale;

64. operator de înmagazinare - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de înmagazinare și răspunde de exploatarea instalației de înmagazinare a gazelor naturale;

65. operator de transport și de sistem - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu

alte sisteme, precum și de asigurarea capacității 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 excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de piață centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;

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 desfășoară cel puțin una dintre activitățile de producție, transport, distribuție, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum și 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 aceeași persoană ori aceleași persoane este (sunt) îndreptățită (îndreptățite), în mod direct sau indirect, să exercite controlul asupra acestuia și care desfășoară cel puțin una dintre activitățile de transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, și cel puțin una dintre activitățile de producție sau de furnizare de gaze naturale;

71. piața de gaze naturale - cadrul de organizare în care se tranzacționează gaze naturale și serviciile asociate;

72. piața centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de operatorul pieței de gaze naturale sau de operatorul de transport și de sistem, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

73. piața de echilibrare a gazelor naturale - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;

74. planificare pe termen lung - planificarea pe termen lung a capacității de alimentare și transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversificării surselor și al asigurării alimentării clienților;

75. preț reglementat - prețul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condiții specifice stabilite de autoritatea competentă;

76. racord - conducta de legătură între o ramură principală (conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuție a gazelor naturale) și o stație de măsurare sau o stație de reglare, măsurare, predare a gazelor naturale, care alimentează un sistem de distribuție, unul ori mai mulți clienți finali;

77. rețea de transport și/sau de distribuție - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice;

78. rezervare de capacitate - menținerea unei părți din capacitatea disponibilă de transport/distribuție/înmagazinare la dispoziția utilizatorilor în vederea transportului/distribuției/înmagazinării unei cantități de gaze naturale determinate;

79. sectorul gazelor naturale - ansamblul activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, înmagazinarea, distribuția și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL și GNCV, precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități;

80. serviciu de sistem - orice serviciu necesar pentru accesul și exploatarea rețelilor de transport, rețelilor de distribuție, instalațiilor GNL și/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive



de echilibrare a sarcinilor, de amestecare și de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, de distribuție sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;

81. siguranță - siguranța aprovizionării cu gaze naturale și securitatea tehnică a obiectivelor;

82. sistem - orice rețea de transport, distribuție, terminal GNL și/sau instalație de înmagazinare exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalațiile aferente acestora 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, de distribuție, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;

83. sistem de transport - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și 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 și livrarea către distribuitori, clienți direcți, la înmagazinare, și către beneficiarii din diverse țări;

84. sistemul național de transport (SNT) - sistemul de transport situat pe teritoriul României și 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 și distribuție a gazelor naturale, dar excluzând cantitățile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribuție în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;

87. terminal de coastă - ansamblul de instalații amplasat pe țărmul Mării Negre unde se asigură preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;

88. terminal GNL - totalitatea instalațiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descărcarea și regazeificarea GNL și care include serviciile auxiliare și instalațiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare și 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 rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea;

90. utilizator de sistem - persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservită de sistem;

91. zonă de protecție - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie interdicții privind accesul persoanelor, regimul activităților și al construcțiilor, stabilite prin norme tehnice;

92. zonă de siguranță - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții, în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.

OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE

Obiectul prezentului studiu îl reprezintă fundamentarea necesității și oportunității de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în Municipiul Beius, județul Bihor.

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



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

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezintă o obligație impusă de prevederile art. 5 din HG nr. 209/2019 precum și a art. 11(1) din HG nr. 867/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.

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

- Studiul de fezabilitate având ca obiect : „**Înființare sistem de distribuție gaze naturale în localitatea componenta Delani, Mun. Beiuș, Jud. Bihor**”, întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - sector 1, Str. STR. ZORILEANU MIRCEA MR.AV., Nr. 36, Et. 1, Ap. 2, autorizat PDSB nr. 19562 eliberată de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025.

- Studiul de fezabilitate având ca obiect : „**Înființare parc de specializare inteligentă Beiuș**”, întocmit de către S. C. SAFIT INS S. R. L. JUD. CLUJ, MUN. CLUJ-NAPOCA, BLD. 21 DECEMBRIE 1989, NR.67, BL.1, SC.2, ET.2, AP. B 10, autorizat PDSB nr. 21868 eliberată de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 15.12.2027.

- H.C.L.-uri, prin care se aproba întocmirea studiilor de fezabilitate mai sus menționate;

- Informații obținute de la unitățile administrativ teritoriale: MUNICIPIUL BEIUȘ, JUDEȚUL BIHOR.

Studiile de fundamentare stau la baza demarării procedurii de concesiune și a întocmirii documentației de atribuire a contractului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale.

Prin studiile de fundamentare entitatea contractantă are obligația să analizeze dacă atribuirea contractului implica transferul unei părți semnificative a riscului de operare către operatorul economic.

Prezentele studii tratează soluțiile necesare privind alimentarea cu gaze naturale a MUNICIPIULUI BEIUȘ, JUDEȚUL BIHOR, mai precis:

In ceea ce privește înființarea alimentarea cu gaze a parcului de specializare inteligenta Beiuș :

- *Alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor din incinta, din punct de vedere funcțional și tehnologic, se prevede să se facă prin realizarea unei instalații de utilizare gaze naturale de redusă presiune (0,05...2 bar). Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a obiectivului, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna-Ștei.*

Se presupune realizarea următoarele lucrări:

- Instalația de racord înaltă presiune +SRMP:

Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a SRM parc, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna - Ștei.

- Stație de reglare măsurare

SRM-ul proiectat va fi înprejmuit prin intermediul unei înprejmuiri betonate, executate din panouri din beton armat, fixate pe stâlpi de beton armat, înglobați într-o centură din beton armat pe o lungime totală de 63,5m. Înprejmuirea va conține o poartă și o porțiță de acces



metalice, în lungime de 4m. Ca măsură de protecție suplimentară pentru echipamentele care se vor amplasa în incinta SRM, împrejmuirea va fi prevăzută cu o supraînălțare realizată din sârmă ghimpată de tip NATO.

- Instalația de utilizare gaze incintă

Conducte de distribuție gaze naturale de presiune redusă PEHD SDR11 L = 718 - conductele instalației de utilizare gaze naturale vor fi pozate în montaj subteran, de-a lungul tramei stradale de incintă, pe o singură parte a străzii, în trotuar, și vor avea diametre cuprinse între Dn 63 mm și Dn 160 mm. Vor fi realizate din țevi de polietilenă tip PEHD 100, SDR 11, SR ISO 4437.

In ceea ce privește alimentarea cu gaze a loc. Delani:

-Racordarea în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beius la ieșirea din SRM Parc Industrial Beius, montarea unui post de măsură cu debitul $Q_{max}=120$ [Sm³/h] (amplasat după punctul de cuplare, nr. cadastral 106881) și realizarea unei rețele de distribuție a gazelor naturale medie presiune în loc. Delani din mun. Beiuș cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm/OL2"-10" L=5.725m.

Aceasta varianta presupune realizarea următoarele lucrări:

-post de măsurare cu un modul de măsurare de 120 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Delani de 120 mc/h, la o presiune de 4.00 bar; se va realiza conform ATP eliberat de către OSD în aval de punctul de cuplare în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beius în aria numărului cadastral 106881. -realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 în regim de medie presiune în loc. Delani, în lungime de cca. 5.725 m.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea proiectului de investiție:

- Racordarea la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna-Ștei prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a Parcului de specializare inteligentă Beiuș și realizarea în regim de presiune redusă a rețelei de distribuție a gazelor naturale în incinta parcului Industrial Beiuș cu conducte DN100 PN40 bar L = 1.373 m;
- Racordarea în conducta de alimentare a Parcului de specializare inteligentă Beiuș la ieșirea din SRM Parc de specializare inteligentă Beius, montarea unui post de măsură cu debitul $Q_{max}=120$ [Sm³/h] (amplasat după punctul de cuplare, nr. cadastral 106881) și realizarea unei rețele de distribuție a gazelor naturale medie presiune în loc. Delani din mun. Beiuș cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm/OL2"-10" L=5.725m];
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea rețelei de distribuție a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilități (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 acestor localități și implicit a municipiului, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

Durata investiției:

In ceea ce privește Parcul de specializare inteligentă Beiuș



- proiectare: 2 luni
- realizarea execuției lucrărilor: 6 luni

In ceea ce privește loc. Delani

- realizarea proceduri de achiziție publică: 4 luni ;
- realizare proiect tehnic, caiet sarcini, detalii execuție, evaluare economică, întocmirea documentațiilor pentru obținere certificat urbanism, avize / acorduri solicitate în acesta, obținere, întocmire documentație pentru autorizație de construire, obținere autorizației de construire: 3 luni;
- realizarea execuției lucrărilor: 8 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-au elaborat Studiile de Fezabilitate privind **Înființare sistem de distribuție gaze naturale în localitatea componentă Delani, Mun. Beiuș, Jud. Bihor**, întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - sector 1, Str. STR. ZORILEANU MIRCEA MR.AV., Nr. 36, Et. 1, Ap. 2, autorizat PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025, respectiv Studiul de fezabilitate având ca obiect: **„Înființare parc de specializare inteligentă Beiuș ”**, întocmit de către S. C. SAFIT INS S. R. L. JUD. CLUJ, MUN. CLUJ-NAPOCA, BLD. 21 DECEMBRIE 1989, NR.67, BL.1, SC.2, ET.2, AP. B 10, autorizat PDSB nr. 21868 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 15.12.2027.

Amplasamentul

Municipiul Beiuș este situat în partea de vest a României, în sudul județului Bihor, la o distanță de 63 km de Oradea, pe drumul național DN 76. Vecinii acesteia sunt: N– comuna Remetea, V – comuna Pocola și comuna Finiș, S comuna Tărcaia și Drăgănești , E- comuna Curatele. În componența municipiului intră orașul Beiuș și loc. Delani.

Județul Bihor este situat în partea de vest a țării, fiind un județ de frontieră, învecinat la nord cu județul Satu-Mare, la est cu județele Sălaj, Cluj și Alba, la sud cu județul Arad, iar pe partea de vest cu Ungaria.

Investiția se va amplasa în intravilanul și extravilanul mun. Beiuș și a loc. Delani jud. Bihor. Terenul afectat de lucrările ce fac obiectul înființării parcului de specializare inteligentă Beiuș are suprafața totală de 175.183 m². Suprafața destinată concesiunii, rezultată din însumarea suprafețelor celor 16 parcele este de 151.155 m².

Conductele de gaze vor fi amplasate în domeniul public al mun. Beiuș, loc. Delani conform certificatului de urbanism și a extraselor de CF.

Terenul pe care urmează a fi executat obiectivul de investiție este situat:

- în intravilanul și extravilanul existent al loc. Delani, jud. Bihor.

Obiectivul propus: Înființare sistem de distribuție gaze naturale în localitatea componenta Delani, Mun. Beiuș, Jud. Bihor respectă prevederile regulamentului PUG-lui mun. Beiuș jud. Bihor, pentru zona respectivă.

Clima



Toată zona Beiușului, depresiune și munți, are un climat temperat continental, evident cu diferențieri între depresiune și munți. De asemenea, întreaga zona se afla sub influența maselor de aer vestice, mai umede și mai calde, ce vin dinspre Oceanul Atlantic.

Iarna mai influențează și mase de aer umede dinspre Oceanul Arctic și Marea Baltică iar vara mase de aer mai calde, dinspre Africa și respectiv dinspre Marea Mediterană. Între depresiune și munte există un schimb de aer prin intermediul brizelor montane de vale și de culme.

În Depresiunea Beiușului valorile termice medii sunt în jur de 10°C , ele scăzând treptat spre contactul cu regiunile montane. Astfel, la Beiuș temperatura medie multianuală este de $10,5^{\circ}\text{C}$, luna cea mai rece a anului, adică ianuarie, este caracterizată prin valoarea de $1,5^{\circ}\text{C}$, iar luna cea mai caldă, iulie, prin valoarea de $21,2^{\circ}\text{C}$. La Ștei, fost oraș Dr. Petru Groza, valoarea medie multianuală este de $9,7^{\circ}\text{C}$, luna cea mai rece având $-0,9^{\circ}\text{C}$, iar luna cea mai caldă $19,8^{\circ}\text{C}$. Micile diferențe față de Beiuș sunt date de altitudinile lor diferite, Beiuș la 197 m, Ștei la 250 m, și la poziția lor diferită în cadrul depresiunii față de munte.

În partea centrală a depresiunii valorile mai ridicate sunt în partea centrală, iar cele mai scăzute spre margini, la contactul cu munții. În depresiune sunt frecvente inversiunile de temperatură, masele de aer rece cantonându-se pe fundul depresiunii, iar aerul mai cald urcă la altitudini mai mari pe versanții și culmile munților. Inversiunile termice sunt frecvente în sezonul rece. Tocmai din acest motiv Depresiunea Beiușului este reumatogenă, foarte mulți locuitori simțind negativ acest efect.

Cantitatea medie multianuală a precipitațiilor atinge 690 mm/an la Beiuș și 662 mm/an la Ștei. Valorile cele mai ridicate se obțin în lunile mai ($81,7$ mm la Beiuș, $76,5$ mm la Ștei) și iunie ($97,3$ mm la Beiuș, $89,1$ mm la Ștei) iar valorile cele mai scăzute se obțin în lunile februarie ($35,9$ mm la Beiuș, $29,2$ mm la Ștei).

Considerații geologice

Zona geografică Beiuș cuprinde Depresiunea Beiuș și munții care delimitează aceasta depresiune, adică Munții Bihor-Vlădeasa la est, Munții Pădurea Craiului la nord și Munții Codru-Moma la sud-vest. Ținând cont și de amplasarea fizico-geografică a zonei de studiu, de interes sunt trei din cele patru componente ale Zonei Beiușului (cea predominantă fiind Depresiunea Beiuș) și anume:

- Depresiunea Beiuș;
- Munții Bihor-Vlădeasa;
- Munții Codru-Moma.

Depresiunea Beiuș - numită în trecut Țara Beiușului, mai este cunoscută și sub denumirea de Depresiunea Crișului Negru, după râul care drenează această arie depresionară. Această depresiune, cu suprafața totală de 825 km², este divizată în două mari subdiviziuni și anume: Depresiunea Holodului la nord, respectiv, Depresiunea Beiuș Vașcău în sud. Regiunea depresionară a Beiușului are o geneză și o evoluție paleogeografică legată de zonele înconjurătoare, de Munții Apuseni și de Câmpia de Vest (Câmpia Banat-Crișana). Regiunea depresionară s-a scufundat față de munții limitrofi în timpul neozoicului, mai exact în badenian, ca și celelalte depresiuni din vestul Munților Apuseni: Vad-Borod, Zărandului, Șimleului. Depresiunea s-a scufundat pe linii de falii față de munții limitrofi, continuitatea existând cândva între Munții Bihor-Vlădeasa și Codru-Moma, azi fiind scufundată la circa 300 m față de suprafață. Peste acest fundament permo-triasic, care se ivește la zi în unele locuri, ca de exemplu Măgura Forăului - Măgura Răbăganilor, de 396 m, s-au depus depozite sedimentare neozoice datorită mărilor care s-au succedat în acest bazin sedimentar, ultima mare care a invadat regiunea a fost în timpul pliocenului (acum circa 5 milioane de ani în urmă), după care zona Beiuș a devenit sub aeriană, sedimentele depuse anterior fiind apoi modelate rezultând relieful actual. Modelarea reliefului a fost dată, în primul rând, de către râurile care urmăreau marea în

retragere. Râurile nu numai ca au dat un relief de eroziune dar au determinat și acumulări aluvionare de-a lungul luncilor lor, în timpul cuaternarului.



În sedimentele marine depuse de fostele mari, râurile au modelat dealurile actuale ale depresiunii, dealuri care au o structură piemontană (adică, straturile geologice înclină lin spre axul depresiunii), mai reprezentativ fiind Piemontul Buduresei, dealuri care ajung la circa 500-600 m la contactul cu munții și coboară la cca 225-230 m spre centrul depresiunii. În unele cazuri, dealurile închid mici depresiuni, ocupate de așezări umane, ca de exemplu Fiziș, Tărcăița, Pomezee etc.

Se remarcă și faptul că dealurile sunt mai extinse în est, la baza Munților Bihor Vlădeasa și Pădurii Craiului și mai slab extinse la baza Munților Codru-Moma. Faptul se datorează vigurozității mai accentuate a râurilor care vin dinspre est.

O altă categorie de relief reprezentativ este lunca. Se remarcă, în primul rând, Lunca Crișului Negru, intens cultivată și umanizată, ca și luncile râurilor afluenți: ale Crișului Băița, Crișului Pietros, Nimăieștilor, Roșiei, Holodului, Topii etc. Luncile sunt locuite și ocupate în agricultură, cu tot riscul revărsărilor și inundațiilor.

O altă categorie de forme de relief este data de defileuri, sectoarele de îngustări, de chei, create de râuri în cazul întâlnirii unor pachete de roci mai dure. Astfel, menționăm Defileul Crișului Negru între Uileacu de Beiuș și Șoimi, în lungime de 18 km, apoi Cheile Tărcăiței, Fizișului, Holodului între Sitani și Luncasprie etc.

În general, litologia depresiunii cuprinde nisip, pietrișuri, gresii și conglomerate, iar în unele locuri argile, marne și chiar calcare.

Hidrografia

Apele curgătoare care străbat relieful Depresiunii Beiușului fac parte din bazinul hidrografic al Crișului Negru, cu o suprafață de aproximativ 4476 km² și o lungime de 144 km. Crișul Negru urmează o traiectorie axială în interiorul depresiunii, primind afluenți din diferite zone montane din jur.

Din partea dreaptă, afluenții provin din Munții Bihorului și Pădurea Craiului, aceștia fiind râurile Crișul Băița, Crișul Pietros, Valea Nimăiești, Valea Roșia, Valea Holod, și Valea Meziad. Aceste râuri aduc ape din zone montane și din diverse văi situate în aceste masive muntoase.

Din partea stângă, afluenții Crișului Negru sunt mai mici și provin din Munții Codru Moma, aceștia fiind râurile Tărcăița, Fiziș și Șoimi. Acești afluenți minori contribuie, de asemenea, la volumul total de apă al Crișului Negru în zona Depresiunii Beiușului.

Bazinul hidrografic al Crișului Negru joacă un rol important în modelarea peisajului local, în alimentarea cu apă a regiunii și în susținerea unei biodiversități variate în zonele de șes și munte ale acestuia.

Flora și fauna

Flora și fauna municipiului Beiuș, sunt caracteristice unei zone de tranziție între regiunile montane și câmpii, având o diversitate de ecosisteme care includ păduri, pajiști, lunci și terenuri agricole. Deși activitățile umane, în special agricultura, au transformat peisajul natural, zonele mai izolate și greu accesibile au păstrat elemente de vegetație și faună tradițională.

Vegetația din Beiuș și împrejurimile sale este un amestec între elemente naturale și vegetație introdusă de om. În general, flora zonei poate fi descrisă astfel:

- **Lunci și zone umede** : În luncile râurilor, vegetația este dominată de specii de arbori și arbuști care sunt adaptate la umiditatea ridicată și solurile aluvionare. Aici găsim specii de sălcii, arini



și răchită. De asemenea, în apropierea așezărilor umane, sunt frecvenți nucii, plantați în scopuri economice;

Pajiști și fânețe: Pe dealurile care înconjoară municipiul Beiuș, vegetația este dominată de pajiști, pășuni și fânețe, care sunt folosite pentru agricultură. Aceste terenuri sunt adesea cultivate cu ierburi perene și plante furajere, dar în unele zone mai protejate, există și vegetație naturală de câmpie, cu plante erbacee și flori sălbatice;

- **Păduri de dealuri și păduri de amestec:** În zonele colinare ale municipiului, pădurile sunt formate în principal din cvercinee, fagi și specii de arbori de pădure de amestec. Aceste păduri sunt caracteristice regiunilor montane joase și sunt găsite în zone precum Bitii, Măgura Răbăganilor, Pădurea Delani sau Pădurea Dumbrava. De-a lungul timpului, în Beiuș au fost plantate și specii de arbori de cultură, cum ar fi nucii, castanii și plopii, care s-au adaptat bine la condițiile locale și au fost folosiți atât în scopuri economice, cât și pentru umbrirea drumurilor și aleilor.

Fauna din Beiuș este diversă, având în vedere variabilitatea habitatelor din zonă, inclusiv păduri, pășuni, lunci și terenuri agricole. Printre speciile de faună întâlnite în municipiu și în împrejurimile sale se numără:

- **Mamifere:** *Mistrețul* este întâlnit în pădurile din jurul Beiușului și pe terenurile agricole, unde caută hrană. *Cerbul* și *căpriorul* sunt specii care trăiesc în pădurile de deal din apropierea orașului. *Vulpile* și *iepurele* sunt specii comune în zonele de câmpie și păduri de amestec. *Veverițele* sunt frecvent întâlnite în pădurile de fagi și goruni.

- **Păsări:** În pădurile din jurul municipiului Beiuș pot fi observate diverse specii de păsări, precum *coțofana*, *uliu* sau *pitulicea*. În zonele de luncă și la marginea apelor, se pot întâlni păsări de apă precum *găinușa de apă* și *rațele*. De asemenea, în pădurile din jurul orașului și pe câmpiile din apropiere sunt comune specii de păsări cântătoare, cum ar fi *pițigușii* și *turturelele*.

- **Reptile și amfibii:** În zonele de luncă și umede, pot fi întâlnite diverse specii de amfibii și reptile, cum ar fi *broasca râioasă* și *broasca de pădure* care trăiesc în pădurile mai izolate și în pajiștile mai înalte. *Șerpia* (de exemplu, șarpele de apă) sunt des întâlniți în apropierea râurilor și a terenurilor umede.

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 re tehnologizării 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, concesiarii 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: Exercițarea 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. 108 și se exercită fără înscriere în cartea funciară, pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale sau, temporar, cu ocazia rețehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie.

(2) Exercițarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul care se vor realiza după intrarea în vigoare a prezentei legi se face în conformitate cu regulile procedurale privind condițiile și termenii referitori la durată, conținutul și limitele de exercitare a acestor drepturi, prevăzute într-o convenție-cadru, precum și pentru determinarea cuantumului indemnizațiilor și a despăgubirilor și a modului de plată a acestora, care se aprobă, împreună cu convenția-cadru, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

(3) Proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute de către titularii de licențe și autorizații pot solicita încheierea de convenții, conform prevederilor alin. (2).

(4) Titularii de licențe și autorizații sunt obligați să procedeze la încheierea convențiilor-cadru prevăzute la alin. (2), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectați.

(5) Dacă, cu ocazia intervențiilor pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii, avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale, concesionarii au obligația să plătească despăgubiri în condițiile legii.

(6) Despăgubirile se stabilesc avându-se în vedere următoarele criterii:

- a) suprafața de teren afectată cu ocazia lucrărilor;



- b) valorile pentru producțiile estimate ale culturilor și plantațiilor afectate, comunicate de organisme abilitate, precum și amenajările afectate de lucrări;
 - c) valoarea de circulație a bunurilor imobile afectate.
- (7) Cuantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, prin hotărâre judecătorească.

Dreptul de acces la utilitățile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună credință, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilități publice.

RISCU DE OPERARE

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

Se consideră că o parte semnificativă a riscului de operare a fost transferată atunci când pierderea potențial estimată suportată de concesionar nu este una neglijabilă. Riscul de operare este riscul care îndeplinește, în mod cumulativ, următoarele condiții:

- este generat de evenimente care nu se afla sub controlul părților la contractul de concesiune;
- implica expunerea la fluctuațiile pieței;

Ca efect al asumării riscului de operare, concesionarului nu i se garantează, în condiții normale de exploatare, recuperarea costurilor investițiilor efectuate și a costurilor în legătura cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor.

Riscul de operare în cazul de față poate consta în:

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

În situația de față se transferă întreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractantă/concedentă nu se obligă la nici o plată pentru operarea sistemului de distribuție către concesionar, decât în limita cotei proprii de participațiune.

Ipotezele formulate în legătura cu proiectul, pot fi tratate pe trei faze:

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

după cum urmează:

Faza de pregătire și elaborare proiect

- resurse umane cu experiență în elaborarea proiectului;
- resurse umane cu experiență ale applicantului;
- asigurarea finanțării externe;
- asigurarea finanțării interne.

Faza de implementare a proiectului și realizare efectivă a lucrărilor

- inflația este cea pronosticată;
- creșterea economică este cea previzionată;



- modificări legislative previzibile;
- legislație armonizată cu Uniunea Europeană;
- climat normal pe perioada executării lucrărilor;
- plan de finanțare respectat;
- lucrări de bună calitate, realizate de un constructori experimentați;
- personal instruit disponibil.

Faza de gestionare și monitorizare a proiectului

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

Riscuri și flexibilitate. Structura riscurilor

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

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

Identificarea riscurilor se realizează prin:

- analiza planului de implementare;
- brainstorming;
- experiența specialiștilor și a echipei de implementare;
- metode analitice (acolo unde este posibil);

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

- risc de realizare a proiectului, cu efecte directe asupra implementării proiectului;
- risc privind beneficiile scontate, cu efecte asupra duratei de viață a investiției.

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

1. Riscuri comerciale si strategice:

- schimbările tehnologice;
- proprietatea asupra utilităților.

2. Riscuri economice:

- creșterea ratei de actualizare;
- creșterea prețului la carburanți;
- schimbarea ratelor de schimb;
- creșterea accelerată a inflației;
- creșterea demografică;

3. Riscuri contractuale:

- întâzieri în executarea lucrărilor;
- forța majoră;
- probleme neprevăzute ale furnizorilor de materiale;

4. Riscuri financiare:

- lipsa surselor interne de finanțare;
- majorarea impozitelor;



- creșterea cheltuielilor de capital;

5. *Riscuri de mediu:*

- întârzieri ale proceselor de avizare;

6. *Riscuri politice:*

- retragerea sprijinului politic local;
- schimbări politice majore;
- renunțarea la derularea proiectului în urma presiunilor politice sau a reorientării investiționale;

7. *Riscuri naturale:*

- eventuale mici cutremure;
- alunecări de teren;
- incendii;
- inundații;

8. *Riscuri instituționale și organizaționale:*

- management de proiect neadecvat;
- greve;
- retragerea sprijinului acordat de către Consiliul Local;
- lipsa de resurse și de planificare;

9. *Riscuri operaționale și de scenariu:*

- probleme de comunicare;
- estimări greșite ale pierderilor;

10. *Riscuri datorate de factorul uman:*

- erori de estimare;
- erori de operare;
- sabotaj;
- vandalism;

11. *Riscuri tehnice:*

- lipsa de personal specializat și calificat;
- nerespectarea reglementărilor și standardelor de execuție;
- erori în documentația de execuție;
- control defectuos al scenariului;
- lipsa de ritmicitate în livrarea de utilaje;
- întârzieri 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 și a estimării probabilității producerii riscurilor. Evaluarea riscurilor oferă soluții în scenarii care privesc măsurile care trebuie luate pentru gestionarea riscurilor.

Abordarea analizei riscurilor se bazează astfel pe:

- dimensionarea riscului, se determină impactul, mărimea 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 redusă de apariție și declanșare;
- 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 consultanță (și ulterior de execuție) și cu firme de specialitate.

Gestionarea riscurilor:

În funcție de structura riscurilor se vor lua măsurile necesare unei gestionări eficiente și corecte a riscurilor. Gestionarea riscurilor se realizează pe baza a patru operațiuni distincte:

1. *planificarea* (operațiune care intră în sarcina Operatorului de distribuție și a constructorului desemnat);
2. *monitorizare* (operațiune care intră în sarcina Operatorului de distribuție);
3. *alocarea resurselor* necesare prevenirii sau înlăturării efectelor riscurilor produse (operațiune care intră în sarcina Operatorului de distribuție, direct implicat în proiect și a altor instituții financiare sau politice al căror rol este de sprijinire a proiectului).
4. *control* (operațiune care intră în sarcina Operatorului de distribuție).

Pentru a determina resursele necesare prevenirii producerii riscurilor de proiect și pentru a realiza o gestionare eficientă a riscurilor se impune realizarea unor analize complexe:

- ✓ analiza factorilor interesați; factorii interesați sunt Operatorul de distribuție, Primăriile localităților și consumatorii din localitățile respective.
- ✓ analiza scenariului; analiza a fost realizată de către Primăriile localităților, 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 tehnică; analiza care în scenarii se regăsește în studiul de fezabilitate și 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 legătură 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 soluții și implică obiective, dar acestea la rândul lor sunt însoțite de riscuri. Pentru gestionarea riscurilor se tratează, încă din faza de elaborare a proiectului, luarea unor măsuri de prevenire și protecție a proiectului:

- ✓ includerea de cheltuieli neprevăzute în bugetul proiectului, măsura care poate soluționa apariția unor riscuri naturale, tehnice și chiar financiar-economice (surpări de teren, inundații, forță majoră, erori de execuție, întârzieri, modificări ale cursului valutar, etc.)
- ✓ includerea în proiect a activităților de atenuare a riscurilor;
- ✓ proiecte complementare, susținute din fonduri locale sau din alte surse, care au ca obiectiv consolidarea prezentului proiect;
- ✓ corelarea obiectivă între obiectivele, scopurile și rezultatele proiectului;
- ✓ atenuarea riscurilor pe perioada de implementare printr-o atentă monitorizare;
- ✓ agrementarea factorilor interesați în toate etapele de derulare a proiectului.

Pentru o mai bună evidențiere și urmărire a riscurilor la care proiectul este supus, precum și pentru o corectă selectare a acțiunilor 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 influența durabilitatea și viabilitatea beneficiilor proiectului sunt:

- ✓ managementul operatorului de utilități (M);
 - ✓ suportabilitatea consumatorilor (H);
 - ✓ co-interesarea și implicarea factorilor locali (instituții, administrație, asociații, oameni politici) (M);
 - ✓ transparența și comunicarea între principalii factori locali implicați (H);
 - ✓ administrație, operator, utilități și populație (L)
- sinergia cu programele locale, regionale și naționale (L)

Matricea Riscurilor

Categoria de risc	Descriere	Consecințe	Eliminare	Responsabil cu gestionarea riscului
Riscuri tehnice				
Construcție	Riscul de apariție a unui eveniment pe durata realizării investiției, care poate conduce la imposibilitatea finalizării acesteia în timp și la costul estimat	Întârziere în implementare și majorarea costurilor de execuție a lucrărilor	Investitorul va semna un contract cu durata și valoarea fixe. Executantul va trebui să aibă resursele și capacitatea tehnică de a se încadra în condițiile de execuție stabilite	Investitorul
Recepție investiție	Riscul este fizic și operațional și se referă la întârzierea efectuării recepției investiției	Consecințe pentru beneficiar prin întârzierea începerii utilizării, cu toate consecințele care decurg din aceasta;	Plata contravalorii lucrărilor se va face la recepția investiției	Investitorul
Resurse de intrare	Riscul ca resursele necesare execuției să fie insuficiente, să nu aibă calitatea corespunzătoare, să coste mai mult, să fie indisponibile cantitativ	Creșteri de cost cu efecte negative asupra calității serviciilor furnizate	Executantul trebuie să se asigure prin contracte de aprovizionare pe termen lung, cu clauze calitative prestabilite	Executantul
Capacitatea tehnică	Executantul nu are capacitatea tehnică necesară pentru executarea lucrărilor de realizare a investiției	Imposibilitatea realizării investiției	Examinarea atentă a capacității tehnice și financiare a executantului, înaintea contractării execuției	Investitorul
Soluții tehnice vechi sau inadecvate	Soluțiile propuse nu sunt corespunzătoare dpdv tehnic sau tehnologic	Diminuarea beneficiilor estimate	Clauze contractuale referitoare la calitatea lucrării	Investitorul



Riscuri financiare				
Finanțare indisponibilă	Riscul ca finanțatorul să nu poată asigura resursele financiare atunci când trebuie sau în cuantumul stabilit	Lipsa finanțării pentru continuarea sau finalizarea investiției	Investitorul va analiza cu mare atenție angajamentele financiare și concordanța cu programarea investiției	Investitorul
Evaluarea incorectă a valorii investiției și a costurilor de operare	Valoare investiției și a costurilor de operare sunt subevaluate	Investitorul nu poate asigura finanțarea investiției și/sau întreținerea acesteia	Investitorul poate să-și utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte surse de finanțare	Investitorul
Riscuri instituționale				
Modificare a regimului impozitelor și taxelor	Riscul ca resursele necesare execuției să fie insuficiente	Investitorul nu poate asigura finanțarea investiției și/sau întreținerea acesteia	Investitorul poate să-și utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte surse de finanțare	Investitorul

DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE

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.

Prezentarea situației energetice actuale

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

Necesitatea și oportunitatea realizării investiției

Renovarea și dezvoltarea UAT-urilor reprezintă o cerință esențială pentru creșterea calității vieții și sporirea atractivității zonelor urbane și rurale care nu au sisteme de alimentare cu gaze. Calitatea infrastructurii fizice de bază poate avea un impact major, asigurând dezvoltarea spațiului rural și urban, în special prin încurajarea și facilitarea dezvoltării activităților economice. Totodată, slaba dezvoltare a infrastructurii de bază, poate avea un impact negativ asupra sănătății familiilor în comunități.

Introducerea rețelei de gaz în municipiul Beiuș este necesară pentru asigurarea unor condiții optime de desfășurare a activităților în cadrul obiectivelor social-culturale și în toate gospodăriile municipiului și a localității aparținătoare.

Aceasta investiție va duce la:

- înlocuirea substanțială a combustibililor folosiți în prezent în localitatea Delani;
- apariția și generarea unor oportunități de dezvoltare a zonei cu implicații favorabile asupra aspectelor ocupaționale din zonă;
- îmbunătățirea calității vieții locuitorilor ca urmare a creșterii gradului de confort al locuitorilor precum și în cadrul instituțiilor publice și agenților economici;
- creșterea atractivității zonei pentru potențialii investitori;
- revigorarea și dezvoltarea activității economice a localităților;
- dinamizarea și dezvoltarea activităților sociale și educative;
- dinamizarea și dezvoltarea activităților social-culturale;
- realizarea unor condiții favorabile pentru dezvoltarea agroturismului și turismului ținând seama că zona este una deosebit de interesantă și frumoasă și că beneficiază în proximitate de obiective turistice importante demne de remarcat, fiind totodată desemnată localitate turistică de interes local;
- reducerea gradului de sărăcie a zonei;
- reducerea cheltuielilor cu aprovizionarea combustibililor necesari (folosiți în prezent);
- protecția fondului forestier prin diminuarea tăierilor pentru lemne de foc;
- diminuarea gradului de poluare a aerului ca urmare a faptului că gazele naturale generează mai puține noxe decât celelalte tipuri de combustibili care se utilizează, în prezent, cu excepția gazelor lichefiate.

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

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

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

Investiția este oportună pentru întreaga zonă, realizându-se:

- economii în bugetul familiilor. Gazele naturale sunt o sursă de energie mai ieftină decât combustibilul solid (lemnele de foc) folosit la încălzire și prepararea apei calde de consum și decât gazele petroliere lichefiate utilizate la prepararea hranei;

- disponibilizarea masei lemnoase pentru a fi valorificată superior.

Realizarea investiției va avea un impact pozitiv asupra mediului înconjurător, prin reducerea poluării și protejarea stratului de ozon, prin micșorarea suprafețelor de pădure care se vor defrișa.

Entitatea responsabilă cu implementarea proiectului: UAT MUNICIPIUL BEIUS, JUDEȚUL BIHOR.



Obiectivul general al măsurii vizează:

- îmbunătățirea condițiilor de viață pentru populație;
- asigurarea accesului la serviciile de bază;
- protejarea moștenirii culturale și naturale din spațiul rural în vederea realizării unei dezvoltări durabile.

Obiective:

În contextul delegării serviciului de distribuție a gazelor naturale, Municipiul Beiuș își propune să atingă mai multe obiective generale pentru a răspunde eficient nevoilor comunității și pentru a asigura o integrare armonioasă a acestui serviciu în infrastructura locală:

Dezvoltarea Infrastructurii: Dezvoltarea unei rețele extinse de distribuție a gazelor naturale pentru a asigura accesul universal la acest serviciu esențial, prin înființarea unui sistem de distribuție gaze naturale pe raza municipiului Beiuș și a localității aparținătoare Delani, prin construirea unei rețele noi de distribuție gaze natural.

Eficiență Energetică: Promovarea utilizării gazelor naturale ca alternativă curată și eficientă pentru încălzire și gătit, contribuind astfel la reducerea consumului de energie și la îmbunătățirea eficienței energetice la nivelul întregului municipiu.

Sustenabilitate și Protecția Mediului: Implementarea serviciului de distribuție a gazelor naturale va contribui la reducerea semnificativă a emisiilor de CO₂ și a altor poluanți, aliniind Beiușul la obiectivele de sustenabilitate naționale și europene. Acest aspect este esențial pentru protejarea calității aerului și pentru promovarea unui mediu de viață sănătos.

Siguranță și Conformitate: Asigurarea unui serviciu sigur și conform cu toate reglementările naționale și internaționale este esențială. Prin implementarea unor protocoale stricte de siguranță și prin monitorizarea constantă a infrastructurii, se va garanta integritatea fizică a sistemului de distribuție și se vor preveni incidentele.

Educație și Conștientizare: Organizarea de campanii de informare și educație pentru locuitorii municipiului Beiuș pentru a-i familiariza cu beneficiile și utilizarea responsabilă a gazelor naturale. Aceste campanii vor ajuta la îmbunătățirea acceptării comunitare și la promovarea unor practici sustenabile de consum energetic.

Dezvoltare Economică: Prin asigurarea unei surse fiabile și accesibile de energie, se vor stimula investițiile și creșterea economică locală. Disponibilitatea gazelor naturale va atrage noi afaceri și va sprijini dezvoltarea celor existente, revitalizând astfel economia locală.

Îmbunătățirea Calității Vieții: Prin oferirea unei surse de energie curată și eficientă, se va crește standardul de viață în municipiu. Locuitorii vor beneficia de costuri reduse pentru încălzire și gătit, îmbunătățindu-se confortul în gospodării și în instituțiile publice.

Obiective specifice

In ceea ce privește municipiul Beiuș :

- realizarea unei rețele de distribuție de gaze se va face ulterior după finalizarea obiectivelor de investiție care vizează parcul industrial inteligent și loc. Delani, printr-o procedură separată.

In ceea ce privește Parcul de Specializare Inteligenta Beiuș:

- Alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor din incinta, din punct de vedere funcțional și tehnologic, se prevede să se facă prin realizarea unei instalații de utilizare gaze naturale de presiune redusă (0,05...2 bar). Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a obiectivului, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna-Ștei

Se presupun realizarea următoarele lucrări:

- Instalația de racord înaltă presiune +SRMP

Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a SRM parc, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna - Ștei.

- Stație de reglare măsurare

SRM-ul proiectat va fi înprejmuit prin intermediul unei înprejmuiri betonate, executate din panouri din beton armat, fixate pe stâlpi de beton armat, înglobați într-o centură din beton armat pe o lungime totală de 63,5m. Înprejmuirea va conține o poartă și o porțiță de acces metalice, în lungime de 4m. Ca măsură de protecție suplimentară pentru echipamentele care se vor amplasa în incinta SRM, înprejmuirea va fi prevăzută cu o supraînălțare realizată din sârmă ghimpată de tip NATO.

- Instalația de utilizare gaze incinta

Conducte de distribuție gaze naturale de presiune redusă PEHD SDR11 L = 718 - conductele instalației de utilizare gaze naturale vor fi pozate în montaj subteran, de-a lungul tramei stradale de incintă, pe o singură parte a străzii, în trotuar și vor avea diametre cuprinse între Dn 63 mm și Dn 160 mm. Vor fi realizate din țevi de polietilenă tip PEHD 100, SDR 11, SR ISO 4437.

In ceea ce privește localitatea Delani :

- Racordarea în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beius la ieșirea din SRM Parc Industrial Beius, montarea unui post de măsură cu debitul $Q_{max}=120$ [Sm³/h] (amplasat după punctul de cuplare, nr. cadastral 106881) și realizarea unei rețele de distribuție a gazelor naturale medie presiune în loc. Delani din mun. Beius cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm/OL2"-10" L=5.725m;

Aceste variante presupune realizarea următoarele lucrări:

- post de măsurare cu un modul de măsurare de 120 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Delani de 120 mc/h, la o presiune de 4.00 bar; se va realiza conform ATP eliberat de către OSD în aval de punctul de cuplare în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beius în aria numărului cadastral 106881.

-realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 în regim de medie presiune în loc. Delani, în lungime de cca. 5.725 m ;

- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona ;

- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;

- Odată cu realizarea rețelei de distribuție a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilități (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 localități și implicit a municipiului, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

- Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 330 de locuitori la nivelul localității Delani și un număr încă nedefinit la nivelul Municipiului Beius.

- Investiția va contribui la protecția mediului prin reducerea cantităților de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea municipiului, 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.



- Creșterea timpului disponibil pentru activități lucrative de locuri de muncă sau în gospodăria proprie pe perioada de referință ca urmare a faptului că activitățile privind aprovizionarea cu diverse tipuri de combustibili (lemne, cărbuni, motorină, păcură), depozitarea, transportul, pregătirea pentru ardere etc. dispăre.

Îmbunătățirea nivelului de flexibilitate, siguranța, eficiență în operare a infrastructurii de distribuție de gaze naturale prin implementarea unui Sistem inteligent de monitorizare a distribuției gazelor naturale. În acest proiect se va implementa "**SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM**" care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodica, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și implicit creșterea eficienței 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 bazează 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 creșterea eficienței energetice, care să ducă la reducerea consumului de energie.



Având în vedere cadrul de politică energetică și climatică pentru 2030, obligația 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 și, prin urmare, ar încuraja investițiile pe termen lung și măsurile privind eficiența energetică pe termen lung, precum renovarea majoră a clădirilor cu obiectivul pe termen lung de a obține un parc imobiliar cu un consum de energie aproape egal cu zero. Obligația de economisire a energiei a fost esențială pentru generarea de creștere economică și de locuri de muncă la nivel local și ar trebui să se aplice în continuare pentru a garanta că UE își poate atinge obiectivele privind energia și clima prin crearea de noi oportunități și poate reduce dependența consumului de energie de creștere. Cooperarea cu sectorul privat este importantă pentru a evalua condițiile în care pot fi deblocate investițiile private pentru proiectele de eficiență energetică și pentru a dezvolta noi modele de venituri pentru inovare în domeniul eficienței energetice.

Îmbunătățirile privind eficiența energetică au, de asemenea, un impact pozitiv asupra calității 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 eficiență energetică contribuie la îmbunătățirea calității aerului interior și exterior și 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 și a Consiliului la . Reducerea cererii de energie în clădiri ar trebui să fie considerată un element al politicii în domeniul calității aerului, în general, și, în special, în statele membre în care atingerea limitelor Uniunii privind emisiile de poluanți atmosferici este problematică, iar eficiența energetică ar putea contribui la atingerea acestor obiective.

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

Îmbunătățirile aduse eficienței 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 și ce anume constituie o gospodărie cu venituri reduse, în conformitate cu situația națională specifică.

Astfel, documentația de față este realizată pe principiul că Costurile și beneficiile tuturor măsurilor de eficiență energetică luate, inclusiv perioadele de recuperare a investiției, ar trebui să fie pe deplin transparente pentru consumatori.

Înființarea distribuției de gaze naturale, ca o alternativă viabilă la combustibilii folosiți astăzi, reprezintă un proiect cu un impact deosebit deoarece susține prerogativele Raportului privind Tendințele eficienței energetice și a politicilor aferente în ROMÂNIA, precum și a programului de excelență a Strategiilor de Specializare Inteligentă care prezintă posibilitățile de a ajunge la "Mediul construit sustenabil" și care se referă la capacitatea unităților și, mai ales, a ansamblurilor construite (localități, unități de producție, căi de comunicații etc) de a satisface necesitățile și scopul pentru care au fost construite, reducând, în același timp consumul de resurse și impactul asupra mediului.

Ca suport al acestor amendamente stă inclusiv implementarea unui program de sprijin pentru îmbunătățirea eficienței energetice în clădirile rezidențiale locuite de persoanele cu venituri reduse.



Mai mult, în vederea creșterii gradului de confort al locuitorilor municipiului, precum și pentru dezvoltarea economică a zonei, este necesară și oportună demararea și realizarea investiției privind înființarea distribuției de gaze naturale.

Date referitoare la obiectivele proiectului

Înființarea distribuției de gaze naturale pe raza mun. Beius și a loc. aparținătoare Delani presupune realizarea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a tuturor consumatorilor, casnici și economici, din zona menționată.

Obiectivul preconizat al investiției este realizarea unei investiții durabile care va fi integrată în infrastructura existentă, și care va fi corelată cu investițiile viitoare, în vederea conformării cu cerințele legislației în vigoare, pentru diminuarea efectelor poluării aerului și creșterii eficienței energetice.

Obiectivul general al Strategiei de dezvoltare locală a municipiului studiat actualizată pentru perioada următoare îl reprezintă creșterea standardului de viață prin valorificarea resurselor existente și promovarea potențialului unității teritorial-administrative. Realizarea rețelei de distribuție gaze naturale reprezintă un obiect al strategiei de dezvoltare locală a municipiului. Având în vedere greutățile întâmpinate de populație pentru procurarea atât a combustibilului solid cât și a buteliilor, apare necesară, oportună și posibilă racordarea localităților aparținătoare UAT-ului în cauză, la sistemul național de gaze naturale.

Consumul de gaze naturale va avea următoarele destinații:

- a. încălzirea clădirilor, în vederea asigurării unui microclimat corespunzător pe timp de iarnă;
- b. producerea apei calde menajere în clădiri, în vederea asigurării condițiilor igienico-sanitare necesare;
- c. prepararea hranei;
- d. preț de cost mai mic decât al celorlalți combustibili utilizați până în prezent;
- e. asigură un confort termic și igienic superior combustibililor utilizați până în prezent;
- f. nu implică spații de depozitare a combustibilului;
- g. nu implică mijloace de transport și forță de muncă aferentă acestora;
- h. grad sporit de confort;
- i. reducerea substanțială a cheltuielilor pentru încălzire și preparare apă caldă;
- j. reducerea poluării mediului, Consiliul Local fiind preocupat de problema mediului înconjurător, încercând prin toate mijloacele posibile să facă cât mai multe acțiuni în acest sens.

Profilul de activitate al investiției este de deservire a populației, precum și a obiectivelor social - culturale și administrative, prin asigurarea alimentării cu gaze naturale în condiții igienice, economice și de siguranță.

Alimentarea cu gaze naturale a Parcului de Specializare Inteligenta Beius se poate realiza prin dezvoltarea următorului scenariu:

Alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor din incinta, din punct de vedere funcțional și tehnologic, se prevede să se facă prin realizarea unei instalații de utilizare gaze naturale de presiune redusă (0,05...2 bar). Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a obiectivului, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna-Ștei.

Scenariul tehnic selectat presupune realizarea următoarelor obiecte principale:

- Instalația de racord de înaltă presiune +SRMP

Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a SRM parc, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna - Ștei.



- Stație de reglare măsurare

SRM-ul proiectat va fi împrejmuit prin intermediul unei împrejuriri betonate, executate din panouri din beton armat, fixate pe stâlpi de beton armat, înglobați într-o centură din beton armat pe o lungime totală de 63,5m. Împrejmuirea va conține o poartă și o porțiță de acces metalice, în lungime de 4m. Ca măsură de protecție suplimentară pentru echipamentele care se vor amplasa în incinta SRM, împrejmuirea va fi prevăzută cu o supraînălțare realizată din sârmă ghimpată de tip NATO.

- Instalația de utilizare gaze incinta

Conducte de distribuție gaze naturale de presiune redusă PEHD SDR11 L = 718 - conductele instalației de utilizare gaze naturale vor fi pozate în montaj subteran, de-a lungul tramei stradale de incintă, pe o singură parte a străzii, în trotuar, și vor avea diametre cuprinse între Dn 63 mm și Dn 160 mm. Vor fi realizate din țevi de polietilenă tip PEHD 100, SDR 11, SR ISO 4437.

Alimentarea cu gaze naturale a loc. Delani se poate realiza prin dezvoltarea următorului scenariu:

Cuplarea racordului de gaze naturale DN100 la conducta de transport gaze naturale DN300, se va executa prin perforare sub presiune, în conformitate cu tehnologie și proceduri de lucru omologate.

Scenariul tehnic selectat presupune realizarea următoarelor obiecte principale:

- Post de măsură cu un modul de măsurare ce va asigura un debit instalat pentru loc. Delani mun. Beiuș de 120 mc/h, la o presiune de 4.00 bar; se va realiza conform ATP eliberat de către OSD în aria nr. cadastral 106881 în aval de punctul de cuplare în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beiuș și va fi echipat cu un contor cu turbină/pistoane rotative G40, DN50 și corector PTZ.

- Realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în mun. Beiuș în lungime de cca. 5.725 m. Cuplarea se va realiza în conducta de alimentare a Parcului de Specializare Inteligentă Beiuș zona ieșirii din SRM Parc de Specializare Inteligentă Beiuș.

Soluția tehnică fezabilă cuprinde următoarele obiecte și categorii de lucrări, expuse în ordinea de curgere a gazelor:

În ceea ce privește parcul de Specializare Inteligenta Beiuș:

- Instalația de racord înaltă presiune +SRMP

Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a SRM parc, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna - Ștei.

- Stație de reglare măsurare

SRM-ul proiectat va fi împrejmuit prin intermediul unei împrejuriri betonate, executate din panouri din beton armat, fixate pe stâlpi de beton armat, înglobați într-o centură din beton armat pe o lungime totală de 63,5m. Împrejmuirea va conține o poartă și o porțiță de acces metalice, în lungime de 4m. Ca măsură de protecție suplimentară pentru echipamentele care se vor amplasa în incinta SRM, împrejmuirea va fi prevăzută cu o supraînălțare realizată din sârmă ghimpată de tip NATO.

- Conducte de distribuție gaze naturale de presiune redusă PEHD SDR11 L = 718m.

Conductele instalației de utilizare gaze naturale vor fi pozate în montaj subteran, de-a lungul tramei stradale de incintă, pe o singură parte a străzii, în trotuar, și vor avea diametre cuprinse



între Dn 63 mm și Dn 160 mm. Vor fi realizate din țevi de polietilenă tip PEHD 100, SDR 11, SR ISO 4437.

În ceea ce privește loc. Delani :

- post de măsurare cu un modul de măsurare de 120 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Delani de 120 mc/h, la o presiune de 4.00 bar; se va realiza conform ATP eliberat de către OSD în aval de punctul de cuplare în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beiuș în aria numărului cadastral 106881.
- realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 în regim de medie presiune în loc. Delani, în lungime de cca. 5.725 m ;

Nivelul de funcționalitate inteligentă se justifică prin conceptul „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM”, astfel:

- Gestionarea unei baze de date care conține indexul, locația și data citirii fiecărui contor;
- Generarea de alarme și rapoarte cu consumul lunar care sunt utilizate pentru facturarea consumului de gaze;
- Furnizarea directă a datelor în format CSV pentru a fi importate direct în software-ul de facturare;
- transmiterea la distanță, la intervale regulate a citirii indexului contorului prin intermediul tehnologiei GPRS;
- Funcționare automatizată: sistemul funcționează autonom, citirile indexului contoarelor și a altor parametrii se face automat, în zilele și la orele programate de către utilizator;
- Oprirea de la distanță a consumatorului: contoarele pot fi comandate de la distanță, din software, prin intermediul rețelei GSM să deconecteze consumatorul de la rețea;
- Detecția echipamentelor defecte: sistemul detectează și localizează automat defectele apărute la contoarele din rețea;
- Detecția încercărilor de fraudare: intervenții neautorizate asupra contorului (deschiderea capacului frontal, montarea în sens invers de curgere, etc);
- API disponibile pentru facturarea automata a consumurilor către clienți;

Arhitectura sistem.

Sistemul va fi construit pe 2 nivele ierarhice:

- Contor gaz smart
- Software monitorizare/administrare sistem

Obiectivul general al proiectului: Obiectivul principal al proiectului este înființarea unei rețele inteligente de distribuție gaze naturale în municipiul Beiuș. Acest obiectiv are ca scop creșterea gradului de confort al locuitorilor municipiului și dezvoltarea economică a zonei, prin realizarea unui sistem inteligent de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor casnici și non-casnici din municipiu, ce va fi integrat cu infrastructura existentă și corelat cu investiții viitoare pentru diminuarea efectelor poluării aerului și creșterea eficienței energetice.

Contribuția proiectului la realizarea serviciului de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației printr-o rețea de distribuție inteligentă este cuantificată ca numărul de gospodării propuse a fi conectate prin proiect raportat la numărul total de gospodării din UAT ului din aria proiectului. Astfel, din totalul gospodăriilor individuale existente, cât și a celor preconizate a se edifica, pentru calculul debitului pentru dimensionarea rețelei de distribuție gaze naturale s-a preconizat o rată de racordare de 50,00% a acestora, avându-se în vedere:

- opțiunile exprimate ale cetățenilor;
- rată de racordare pentru U.A.T. – uri similare/ apropiate ca amplasament și număr gospodării;

- costurile de realizare a unui sistem individual de încălzire bazat pe utilizarea gazelor naturale raportate la posibilitățile financiare reduse ale unora dintre locuitori;
- existența unor sisteme de încălzire bazate pe alți 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;
- d¹) emite autorizații pentru înființarea de noi capacități de producere GNL/hidrogen, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului;
(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 Autoritatea Națională 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 și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și 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 și Protecției Sociale, normativele de protecție a muncii în sectorul gazelor naturale;

n) colaborează cu Ministerul Muncii și Justiției Sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații. *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera N. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. Din Legea 167/2018)*

o) elaborează Planul de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și Planul de urgență, conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010;

p) dispune măsuri care nu au la bază mecanismele pieței destinate asigurării securității aprovizionării cu gaze naturale în cazul declarării unei situații de criză, nivelul de urgență, în calitate de autoritate competentă conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010.

Obiectul concesiunii (Art. 103 din Legea 123/2012) precizează că bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport și înmagazinare a gazelor naturale, precum și serviciile de transport, de înmagazinare și de distribuție a gazelor naturale fac obiectul concesiunii către persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

Concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale se poate face conform art. 104, și anume:

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

(la 19-07-2018, Alineatul (1) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 24, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

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

(la 19-07-2018, Alineatul (1[^]1) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 24, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

(1[^]2) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi, și se aprobă prin hotărâre a Guvernului. *(la 19-07-2018, Alineatul (1[^]2) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 24.*



Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)(1^3) Prin excepție de la prevederile alin. (1^1), calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnați prin Hotărârea Guvernului nr. 1.649/2004 privind unele măsuri pentru derularea și finalizarea privatizării Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S.A. Târgu Mureș și a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S.A. București este deținută în continuare de către Ministerul Energiei.

(la 19-07-2018, Articolul 104 din Capitolul III , Titlul II a fost completat de Punctul 25, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

(1^4) Toate prevederile legislative și reglementările emise de ANRE cu privire la autorități concedente se aplică și Ministerului Energiei ca autoritate concedentă pentru situațiile prevăzute la alin. (1^3).

(la 19-07-2018, Articolul 104 din Capitolul III , Titlul II a fost completat de Punctul 25, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

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

(la 19-07-2018, Alineatul (2) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 26, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

(2^1) Unitățile administrativ-teritoriale și/sau asocierile acestora pot solicita în nume propriu autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, în condițiile legii.

(la 19-07-2018, Articolul 104 din Capitolul III , Titlul II a fost completat de Punctul 27, Articolul I din LEGEA nr. 167 din 10 iulie 2018, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 604 din 16 iulie 2018)

(3) Abrogat.

(la 30-07-2020, Alineatul (3) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost abrogat de Punctul 62, Articolul I din LEGEA nr. 155 din 24 iulie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 665 din 27 iulie 2020)

(4) Abrogat.

(la 30-07-2020, Alineatul (4) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost abrogat de Punctul 62, Articolul I din LEGEA nr. 155 din 24 iulie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 665 din 27 iulie 2020)

(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale învecinate și/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract și aceleași soluții tehnice de alimentare din Sistemul național de transport al gazelor naturale. Concedentul urmărește ca, în cazul racordării la Sistemul național de transport al gazelor naturale, soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur astfel de racord.

(la 30-07-2020, Alineatul (5) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 63, Articolul I din LEGEA nr. 155 din 24 iulie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 665 din 27 iulie 2020)

(6) Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale/UAT poate decide, iar operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de



concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare. Finanțarea bransamentelor și a extinderii rețelelor de gaze naturale, în intravilanul unei localități din perimetrul concesionat, se face de către concesionar din fondurile proprii. Acestea se pot realiza și de către UAT-uri, ADI-uri sau beneficiari cu recuperarea contravalorii de la distribuitori într-o perioadă de 5 ani. Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în active reglementate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementărilor ANRE. Pentru extinderea serviciului de interes general de distribuție a gazelor naturale autoritățile locale participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate.

(la 25-07-2022, Alineatul (6) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 18, Articolul I din LEGEA nr. 248 din 20 iulie 2022, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 737 din 22 iulie 2022)

(6[^]1) Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale, are obligația obținerii în prealabil a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare.

(la 29-03-2019, Articolul 104 din Capitolul III , Titlul II a fost completat de Punctul 4, Articolul IV din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 19 din 29 martie 2019, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 245 din 29 martie 2019)

(6[^]2) Concedentul poate aproba vânzarea de către concesionar a rețelei proprii de distribuție gaze naturale din zona concesionată de acesta către un terț operator autorizat de către ANRE cu condiția ca acesta să preia toate drepturile și obligațiile din contractul de concesiune aflat în vigoare.

(la 31-12-2021, Articolul 104 din Capitolul III , Titlul II a fost completat de Punctul 156, Articolul I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 143 din 28 decembrie 2021, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 1259 din 31 decembrie 2021)

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare.

(la 09-01-2020, Alineatul (7) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost modificat de Punctul 7, Articolul XIII din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 1 din 6 ianuarie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 11 din 09 ianuarie 2020)

(8) Abrogat.

(la 30-07-2020, Alineatul (8) din Articolul 104 , Capitolul III , Titlul II a fost abrogat de Punctul 64, Articolul I din LEGEA nr. 155 din 24 iulie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 665 din 27 iulie 2020)

(9) Operatorii care dețin licențe de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale și au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale cu autoritățile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

(la 04-10-2014, Alin. (9) al art. 104 a fost introdus de pct. 45 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.)

(10) Operatorul de distribuție desemnat de către ANRE să preia operarea unui sistem de distribuție, în condițiile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege. *(la 04-10-2014, Alin. (10) al art. 104 a fost introdus de pct. 45 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.).*

În vederea **proiectării, execuției și exploatării** obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține autorizații emise de Autoritatea Națională 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 Autoritatea Națională 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) În situații justificate, ANRE emite autorizații pentru înființarea unei magistrale directe pentru a permite:

- a) furnizorilor licențiați de către ANRE să furnizeze gaze naturale clienților eligibili alimentați dintr-o magistrală directă;
- b) furnizarea de gaze naturale de către un furnizor licențiat de către ANRE oricărui astfel de client eligibil, printr-o magistrală directă.

(2) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora.

(3) Criteriile transparente și nediscriminatorii pentru acordarea autorizațiilor de înființare, precum și condițiile de operare a magistralei directe se aprobă de ANRE.

(4) Deținătorul unei magistrale directe are obligația să asigure accesul și racordarea la aceasta, fără schimbarea destinației pentru care aceste bunuri au fost construite, conform reglementărilor ANRE.

(5) În termen de 60 de zile de la data la care a încheiat contractul de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, operatorul de distribuție concesionar preia în folosință magistrala directă realizată în condițiile alin. (2) și poate prelua activele care rezultă în condițiile alin. (4) în conformitate cu reglementările ANRE, cu plata unei juste despăgubiri.

(la 25-07-2022, Alineatul (5) din Articolul 152, Capitolul VI, Titlul II a fost modificat de Punctul 22, Articolul I din LEGEA nr. 248 din 20 iulie 2022, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 737 din 22 iulie 2022)

(6) Proiectarea și execuția obiectivelor necesare realizării magistralelor directe se vor face conform normelor tehnice specifice.

(7) ANRE poate permite realizarea unei magistrale directe și în următoarele cazuri:

- a) în cazul în care există un refuz de acces la sistemul de distribuție, în temeiul lipsei de capacitate sau atunci când accesul la rețea ar împiedica operatorul de distribuție a gazelor naturale concesionar să își îndeplinească obligațiile de serviciu public;
- b) din cauza unor grave dificultăți economice și financiare legate de contractele de tip «take-or-pay», având în vedere criteriile și procedurile menționate la art. 149.

(8) În vederea îndeplinirii obligațiilor de serviciu public, în termen de 60 de zile de la data primirii unei noi solicitări de racordare la sistemul de distribuție, operatorul sistemului concesionar din zona în care este realizată magistrala directă în conformitate cu alin.

(6) și (7) are obligația de a prelua în folosință acele obiective în conformitate cu reglementările ANRE, cu plata unei juste despăgubiri.



(la 25-07-2022, Alineatul (8) din Articolul 152 , Capitolul VI , Titlul II a fost modificat de Punctul 22, Articolul I din LEGEA nr. 248 din 20 iulie 2022, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 737 din 22 iulie 2022)

(la 31-12-2021, Articolul 152 din Capitolul VI , Titlul II a fost modificat de Punctul 181, Articolul I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 143 din 28 decembrie 2021, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 1259 din 31 decembrie 2021)

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 Hotărârea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotărârea 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 entităţii împuternicite, în cazul în care există o asociere a mai multor consilii locale, pentru fiecare licitaţie 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 concesiune;
2. elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesiune;
3. aprobarea concesiunii 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 (sediul, 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.

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

Introducere

Proiectul de concesiune a serviciului de distribuție a gazelor naturale în Municipiul Beiuș răspunde nevoilor emergente de dezvoltare durabilă și de îmbunătățire a calității vieții. Analiza care urmează aduce în discuție nu doar beneficiile economice, financiare, sociale și de mediu ale acestui proiect, ci și fundamentele juridice care validează și susțin demersul de concesiune conform legislației în vigoare.

Justificare economică și financiară

Creșterea economică:

Atragerea Investițiilor prin Infrastructura Modernă de Gazificare

Accesul la o infrastructură modernă de gazificare joacă un rol crucial în dinamizarea economiei locale și atragerea investițiilor. Infrastructura de gazificare nu doar că simplifică tranzacția energetică, dar oferă, de asemenea, un mediu propice pentru dezvoltarea și expansiunea



afacerilor în sectoare vitale ale economiei. Această facilitare a accesului la o sursă de energie eficientă și curată este esențială pentru atragerea investitorilor în sectoare precum producția industrială, serviciile și turismul.

1. Stimularea sectorului industrial: Prin furnizarea unei surse de energie fiabile și la costuri competitive, gazul natural devine un vector esențial pentru industrii care necesită un consum intensiv de energie, cum ar fi manufacturarea, procesarea alimentelor și producția de materiale de construcții. Stabilitatea și predictibilitatea costurilor cu energia ajută companiile să planifice mai eficient și să reducă cheltuielile operaționale, ceea ce le face mai competitive pe piață și mai atractive pentru investiții.
2. Dinamizarea serviciilor: Serviciile locale, de la restaurante la spitale și școli, beneficiază direct de pe urma infrastructurii de gazificare. Energie mai ieftină și mai curată înseamnă costuri reduse de operare și posibilitatea de a investi resursele economisite în îmbunătățirea calității serviciilor oferite. Aceasta poate conduce la o creștere a satisfacției clienților și la atractivitatea crescută a regiunii pentru noi rezidenți și afaceri.
3. Boost pentru turism: Infrastructura de gazificare contribuie la îmbunătățirea ofertei turistice prin posibilitatea dezvoltării de facilități turistice mai sofisticate, cum ar fi hoteluri, spa-uri și alte facilități recreative care necesită utilizarea intensivă a energiei pentru încălzire, gătit și alte servicii. Prin urmare, gazul natural poate sprijini crearea unei destinații turistice mai atractive, capabilă să atragă un număr mai mare de vizitatori, ceea ce la rândul său stimulează economia locală.
4. Creșterea PIB-ului local și a locurilor de muncă: Investițiile aduse de infrastructura modernă de gazificare se reflectă direct în creșterea produsului intern brut local prin creșterea output-ului sectoarelor economice menționate. Mai mult, prin stimularea investițiilor și a creșterii afacerilor, sunt create noi locuri de muncă, contribuind la reducerea șomajului și la îmbunătățirea standardului de viață în regiune.

Prin urmare, infrastructura de gazificare nu este doar o chestiune de modernizare tehnică, ci un catalizator puternic pentru dezvoltarea economică și socială pe termen lung. Astfel, investițiile în acest sector se dovedesc a fi esențiale pentru progresul și prosperitatea locală, oferind un fundament solid pentru un viitor durabil și înfloritor.

Eficiența Energetică și Impactul său asupra Competitivității Economice Locale

Implementarea unei rețele de gaz natural într-o comunitate aduce multiple beneficii în termeni de eficiență energetică, având un impact direct asupra reducerii costurilor energetice și îmbunătățirii competitivității economice. Gazul natural este recunoscut pentru eficiența sa înalte în comparație cu alte surse de energie, precum cele electrice sau combustibilii solizi, oferind o soluție energetică curată și cost-eficientă pentru consumatori.

1. Reducerea cheltuielilor energetice: Gazul natural are un randament mai mare la ardere și emite mai puține gaze cu efect de seră comparativ cu alte combustibili fosili. Aceasta înseamnă că consumatorii – fie ei rezidențiali, comerciali sau industriali – pot realiza economii semnificative la facturile de energie. Costurile reduse la energia termică permit gospodăriilor și întreprinderilor să aloce resurse financiare către alte nevoi sau investiții, stimulând astfel activitatea economică locală.
2. Îmbunătățirea eficienței operaționale: Pentru industrii, tranziția la gazul natural poate însemna o îmbunătățire semnificativă a eficienței operaționale. Echipamentele alimentate cu gaz natural, cum ar fi cuptoarele industriale, uscătoarele și cazanele, sunt adesea mai eficiente

și mai puțin costisitoare de întreținut decât alternativele lor care funcționează cu electricitate sau combustibili solizi. Aceasta se traduce prin costuri reduse de producție și o amprentă ecologică mai mică.



3. Sprijinirea dezvoltării durabile: Eficiența energetică este un pilon central al dezvoltării durabile. Prin utilizarea gazului natural, comunitățile pot reduce dependența de combustibili fosili mai poluanți și pot contribui la eforturile globale de reducere a emisiilor de carbon. Acest lucru nu numai că ajută la protejarea mediului, dar îmbunătățește și calitatea vieții pentru rezidenți.

4. Atractivitatea pentru investiții: Infrastructura de gazificare face o zonă mai atractivă pentru investiții în sectoare precum manufactura, agroalimentar sau tehnologie, deoarece multe dintre aceste industrii necesită acces la o sursă de energie eficientă și la un cost competitiv. Prin urmare, disponibilitatea gazului natural poate fi un factor decisiv pentru atragerea investitorilor care caută să minimizeze costurile operaționale.

5. Competitivitatea pe piața energiei: Pe măsură ce piața globală de energie continuă să evolueze, gazul natural rămâne o opțiune competitivă din punct de vedere al costurilor. Regiunile care adoptă această resursă pot beneficia de prețuri mai stabile și mai previzibile în comparație cu volatilitatea observată la prețurile petrolului și cărbunelui.

Implementarea rețelei de gaz natural este, așadar, un pas important spre modernizarea infrastructurii energetice și creșterea eficienței economice generale. Aceasta nu numai că reduce costurile, dar promovează și un model de creștere economică sustenabilă și responsabilă față de mediu.

Sustenabilitate Financiară și Beneficii Fiscale prin Concesionarea Serviciului de Distribuție a Gazelor Naturale

Implementarea și concesionarea serviciului de distribuție a gazelor naturale în municipiul Beiuș oferă nu doar avantaje de natură tehnică și ecologică, ci și beneficii semnificative din punct de vedere financiar pentru bugetul local. Prin concesionare, administrația locală poate accesa o serie de venituri suplimentare, care contribuie la diversificarea și stabilizarea sursei de finanțare a bugetului local.

1. Venituri din redevențe: Redevențele reprezintă plăți periodice făcute de concesionar către administrația locală, calculate ca un procent din veniturile obținute din exploatarea rețelei de gaz. Aceste venituri reprezintă o sursă stabilă și previzibilă de finanțare, care poate fi reinvestită în alte proiecte de dezvoltare locală sau pentru îmbunătățirea serviciilor publice existente.

2. Creșterea veniturilor din taxe și impozite: Activitățile economice stimulate de accesul la o sursă de energie eficientă, cum ar fi gazul natural, vor duce la înființarea și extinderea afacerilor locale. Acest lucru va genera, la rândul său, creșterea bazei de impozitare și, implicit, a veniturilor din impozite și taxe locale. Noile afaceri și extinderea celor existente vor plăti impozite pe proprietate, pe profit și alte taxe locale, contribuind astfel la bugetul comunității.

3. Stabilizarea bugetului local: Veniturile provenite din redevențe, taxe și impozite asociate cu concesionarea rețelei de gaz naturale oferă o mai mare stabilitate financiară pentru bugetul local. Aceasta permite administrației să planifice pe termen lung, să gestioneze mai eficient riscurile financiare și să asigure un nivel adecvat al serviciilor publice, fără a fi nevoie să recurgă la împrumuturi costisitoare sau la măsuri de austeritate.



4. Atragerea investițiilor: O infrastructură bine dezvoltată și o gestionare eficientă a serviciilor de utilități publice sunt factori critici în atragerea investițiilor. Veniturile suplimentare pot fi folosite pentru a îmbunătăți infrastructura locală sau pentru a oferi stimulente investiționale, făcând municipiul Beiuș un loc mai atractiv pentru investitori.

5. Dezvoltarea durabilă: Veniturile suplimentare pot fi direcționate către proiecte care promovează dezvoltarea durabilă, cum ar fi modernizarea infrastructurii urbane, îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor publice sau sprijinirea tranziției către alte forme de energie regenerabilă. Aceste inițiative nu doar că îmbunătățesc calitatea vieții cetățenilor, dar asigură și o creștere economică pe termen lung, cu respect pentru mediu.

Prin urmare, concesiunea serviciului de distribuție a gazelor naturale este o strategie financiară prudentă pentru municipiul Beiuș, oferind beneficii multiple și sustenabile atât pe termen scurt, cât și pe termen lung. Această abordare asigură nu doar creșterea veniturilor, dar și o gestionare mai eficientă a resurselor, contribuind substanțial la stabilitatea și dezvoltarea economică locală.

Justificare Socială a Implementării Rețelei de Distribuție a Gazelor Naturale

Implementarea unei infrastructuri moderne de distribuție a gazelor naturale nu numai că promovează eficiența energetică, ci și aduce îmbunătățiri semnificative în ceea ce privește accesibilitatea și confortul social, având un impact profund și durabil asupra comunității din municipiul Beiuș.

1. Eliminarea inechităților sociale: Accesul la gazul natural constituie un pas major în direcția egalizării oportunităților sociale și economice pentru toate categoriile de populație. Prin oferirea unei surse de energie mai curate, sigure și eficiente, se reduce dependența de combustibili tradiționali, precum lemnul sau cărbunele, care sunt adesea inaccesibili sau costisitori pentru segmente vulnerabile ale populației. Gazul natural este nu doar o alternativă energetică mai sigură, ci și mai economică, ajutând la scăderea cheltuielilor lunare pentru familiile cu venituri reduse, contribuind astfel la combaterea sărăciei energetice.

2. Creșterea standardului de viață: Disponibilitatea gazului natural transformă radical condițiile de viață prin îmbunătățirea confortului în locuințe. Sistemele moderne de încălzire bazate pe gaz sunt mai eficiente și mai ușor de întreținut, oferind o căldură uniformă și constantă. Aceasta înseamnă că locuințele rămân călduroase pe timpul iernii, reducând riscurile de boli respiratorii și alte probleme de sănătate asociate cu încălzirea inadecvată sau cu emisiile dăunătoare provenite de la combustibili solizi.

3. Impact pozitiv asupra instituțiilor publice: Utilizarea gazului natural în instituții precum școli, spitale, biblioteci și alte facilități publice reduce semnificativ costurile operaționale legate de încălzire și prepararea apei calde. În spitale, acest lucru poate duce la creșterea resurselor disponibile pentru îngrijirea pacienților, iar în școli, la crearea unui mediu mai propice pentru procesul educațional. Un mediu de învățare mai confortabil crește eficiența educațională, contribuind la o mai bună performanță a elevilor.

4. Promovarea bunăstării comunitare: Îmbunătățirea infrastructurii energetice are efecte ripple asupra întregii comunități, de la creșterea atractivității locale pentru noi rezidenți și afaceri, până la îmbunătățirea serviciilor publice. În plus, un oraș cu o infrastructură energetică modernă și eficientă este adesea văzut ca fiind mai "verde" și mai angajat în practici sustenabile, atrăgând fonduri și inițiative pentru dezvoltare durabilă.

5. Contribuție la politici de sănătate publică: Reducerea poluării prin substituirea combustibililor solizi cu gaz natural are un impact direct pozitiv asupra sănătății publice. Calitatea aerului îmbunătățită înseamnă mai puține probleme respiratorii și cardiovasculare pentru populație, ceea ce reduce povara asupra sistemului de sănătate și crește speranța de viață a locuitorilor.



Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții

Acest proiect de investiție este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României și ținând seama statutul țării noastre ca stat membru UE.

Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 330 locuitori aferenți localității Delani.

Investiția va contribui la protecția mediului prin reducerea cantităților de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea arie proiectului, 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 această investiție vor beneficia direct/indirect un număr de peste **9745 locuitori (330 în loc. Delani), respectiv, 3468 gospodarii (din care 123 pe teritoriul loc. Delani)**.

Implementarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în Beiuș este o măsură esențială pentru asigurarea unui nivel de viață ridicat și pentru promovarea unei dezvoltări urbane sustenabile, având beneficii profunde și pe termen lung asupra întregii comunități.

Justificare de Mediu pentru Implementarea Rețelei de Distribuție a Gazelor Naturale

Adoptarea gazului natural ca sursă principală de energie în municipiul Beiuș reprezintă o strategie eficientă pentru reducerea impactului negativ asupra mediului, oferind beneficii semnificative în cadrul eforturilor de conservare a resurselor naturale și de îmbunătățire a calității aerului.

1. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: Gazul natural, fiind cel mai curat dintre combustibilii fosili, produce cu până la 50% mai puțin CO₂ comparativ cu cărbunele și cu până la 30% mai puțin decât uleiul atunci când este ars. Prin substituirea combustibililor tradiționali cu gaz natural în scopuri rezidențiale, industriale și comerciale, emisiile de dioxid de carbon sunt semnificativ reduse, contribuind astfel la diminuarea efectelor negative asupra climei globale și la combaterea încălzirii globale.

2. Reducerea altor poluanți: În afară de CO₂, arderea gazului natural generează cantități considerabil mai mici de sulf, mercur și particule fine. Acestea sunt printre principalii poluanți ai aerului care contribuie la probleme de sănătate precum astmul, bolile cardiace și alte afecțiuni respiratorii. Prin utilizarea gazului natural, se reduce de asemenea emisia de oxizi de azot (NO_x) și aproape elimină emisia de particule solide și sulfuroase, ceea ce duce la o îmbunătățire a calității aerului și la reducerea riscului de ploai acide.

3. Alinierea la reglementările de mediu: Implementarea rețelei de gaz natural sprijină alinierea la standardele naționale și internaționale privind protecția mediului și schimbările climatice, cum ar fi Acordul de la Paris și directivele Uniunii Europene pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Compatibilitatea cu aceste reglementări nu numai că promovează o mai bună



stewardship ecologică, dar poate și deschide accesul la finanțări internaționale și sprijin pentru proiecte de dezvoltare durabilă.

4. Promovarea unui viitor sustenabil: Utilizarea gazului natural ca sursă principală de energie este un pas important către tranziția energetică și decarbonizarea economiei locale. Aceasta oferă o soluție de compromis între necesitățile energetice imediate și obiectivele pe termen lung de reducere a dependenței de combustibili fosili, punând bazele pentru integrarea viitoare a surselor regenerabile de energie, cum ar fi biogazul sau hidrogenul.

5. Impact redus asupra ecosistemelor locale: Spre deosebire de alte forme de energie care necesită exploatarea miniere extinse sau defrișări masive, gazul natural are un impact mai redus asupra ecosistemelor terestre. Infrastructura necesară pentru extracția și distribuția sa este mai puțin invazivă, iar riscul de scurgeri sau accidente majore este semnificativ diminuat datorită tehnologiilor moderne de monitorizare și control.

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 și impactul lucrărilor

Nr. crt.		Aspectul de mediu	Impactul asupra mediului	Punctaj	Clasificarea aspectului de mediu
1.	Organizarea de șantier	Schimbarea temporară a folosinței terenului	Impact peisagistic	24	foarte scăzut
2.	Pregătirea culoarului de lucru, îndepărtarea vegetației și săparea locației pentru plăcile prefabricate din beton armat	Îndepărtarea vegetației de pe culoar	Distrugea temporară a structurii solului	32	foarte scăzut
		Distrugea temporară a vegetației	Scăderea fertilității solului	32	foarte scăzut
3.	Funcționarea și întreținerea utilajelor și a autoutilitarelor, intensificarea traficului în timpul etapei de construcție	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 și a solului	82	mediu
4.	Toate etapele proiectului	Consum de resurse naturale (apă, energie, materiale)	Diminuarea resurselor naturale	20	foarte scăzut

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, recipiente pentru vopsele etc.); deșeurile se vor depozita separat pe categorii (hârtie; ambalaje din polietilenă, metale etc.) în recipiente 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 și zonele de parcare stabilite pentru utilajele de lucru;

o se interzice depozitarea materialului tubular în afara culoarului de lucru al conductelor.

Impactul direct și indirect

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

➤ Activității de construire pentru implementarea lucrărilor și măsurilor propuse (impact negativ pe termen scurt, cu efecte reversibile);

➤ Realizării structurilor fizice ce vor fi realizate și a existenței acestora (în general impact pozitiv, pe termen lung).

Faza de construire are potențialul de a cauza impact negativ prin amplasamentele de lucru, în situația nerespectării măsurilor impuse în organizarea de șantier.

De menționat este faptul că acest tip de impact specific perioadei de construcție, este temporar și afectează calitatea aerului (ca urmare a mișcării și depozitării materialelor pulverulente, traficului rutier specific), precum și calitatea faunei locale.

Dar una peste alta, acest proiect va genera un impact pozitiv asupra condițiilor socio- economice din zonă, atât în faza de construcție (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 ușor negativ asupra eventualelor zone naturale, fiind exercitat de activitățile de construcție și amenajare a investiției propuse de proiect, impactul va fi minim, cu un puternic caracter de reversibilitate.

Concluzii :

În concluzie, introducerea gazului natural în municipiul Beiuș aduce beneficii substanțiale în termeni de protecție a mediului, contribuind la un viitor mai curat și mai sănătos pentru generațiile actuale și viitoare. Această tranziție nu numai că îmbunătățește calitatea vieții locale, dar se aliniază și la obiectivele globale de dezvoltare durabilă, marcând un angajament serios în lupta împotriva schimbărilor climatice.

Fundamentare juridică

Cadrul legislativ național:

- Legea nr. 123/2012 privind energia electrică și gazele naturale: Conform acestei legi, serviciul public de distribuție a gazelor naturale poate fi concesionat de către autoritățile publice locale, care devin autorități concedente. Aceasta asigură legalitatea procesului de concesionare și subliniază rolul autorităților locale în gestionarea resurselor energetice.
- Legea nr. 50/1991 republicată: Aceasta reglementează autorizarea executării lucrărilor de construcții, inclusiv a celor pentru infrastructura de gaz, facilitând astfel procesul de implementare și extindere a rețelei de gaz după atribuirea concesiunii.

Obligațiile și drepturile concesionarului:

- Respectarea reglementărilor ANRE: Concesionarul trebuie să respecte toate normele și reglementările impuse de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, garantând astfel un serviciu de calitate și siguranță pentru toți utilizatorii.
- Durata și condițiile concesiunii: Conform legislației, durata concesiunii este stabilită în așa fel încât să permită amortizarea investițiilor și să asigure sustenabilitatea serviciului pe termen lung, beneficiind atât concesionarul cât și comunitatea locală.

Concluzie: Imperativul Concesionării Serviciului de Distribuție a Gazelor Naturale în Municipiul Beiuș

Analiza detaliată a factorilor economici, financiari, sociali, de mediu și juridici consolidată în acest document subliniază cu claritate avantajele incontestabile ale implementării proiectului de concesionare a serviciului de distribuție a gazelor naturale în Municipiul Beiuș. Aceste justificări oferă o bază robustă pentru a argumenta nu numai oportunitatea, dar și necesitatea stringentă a acestui proiect, esențial pentru asigurarea unei dezvoltări durabile și pentru îmbunătățirea semnificativă a calității vieții locuitorilor.

1. Beneficii pe termen lung și impact pozitiv comprehensiv: Implementarea proiectului de gazificare va genera beneficii pe termen lung, care vor transcende generațiile actuale și vor pune temelia pentru un viitor sustenabil. Proiectul va facilita nu doar creșterea economică, ci și ameliorarea condițiilor sociale, sporirea eficienței energetice și reducerea impactului negativ asupra mediului, aspecte care sunt cruciale pentru viitorul oricărei comunități dinamice și responsabilă.



2. Oportunitatea creării unui mediu mai sănătos și mai prosper: Implementarea rețelei de gaz natural în Beiuș este o strategie proactivă care va contribui la eliminarea multor inechități sociale, asigurând acces universal la o sursă de energie sigură și curată. Aceasta va avea ca rezultat o îmbunătățire a sănătății publice și o creștere a confortului individual și colectiv.

3. Sprijinirea și accelerarea dezvoltării economice: Accesul la o sursă de energie eficientă și cost-eficientă va atrage investiții noi și va susține expansiunea afacerilor locale. Acest factor va stimula crearea de noi locuri de muncă, va spori competitivitatea economică a regiunii și va încuraja inovația și diversificarea industriilor.

4. Alinierea la politici și reglementări naționale și internaționale: Adoptarea gazului natural va asigura conformitatea cu directivele naționale și internaționale în materie de mediu, schimbări climatice și dezvoltare durabilă. Acest lucru va crește nu doar profilul ecologic al municipiului Beiuș, dar va și facilita accesul la fonduri de dezvoltare și programe de susținere financiară oferite de Uniunea Europeană și alte entități internaționale.

5. Susținerea juridică solidă pentru concesionare: Cadrele legislative naționale și regulamentele specifice oferă o bază juridică solidă pentru implementarea acestui proiect prin concesionare. Acest mecanism asigură o gestionare eficientă și transparentă a resurselor, garantând că serviciul public va fi realizat la standarde înalte și va răspunde adecvat nevoilor comunității.

În concluzie, recomandăm cu tărie aprobarea și susținerea concesiunii pentru distribuția gazelor naturale în Municipiul Beiuș. Aceasta reprezintă o piatră de temelie pentru progresul și prosperitatea locală și un pas esențial în direcția asigurării unei vieți mai bune pentru toți cetățenii. Aprobarea acestui proiect nu este doar o oportunitate, ci o necesitate urgentă, care va materializa viziunea de dezvoltare pe termen lung și va răspunde angajamentului nostru față de viitorul sustenabil al comunității.

INVESTITII NECESARE PENTRU CONSTRUCTIA SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE

Sistemul de alimentare cu gaze, care urmează să deservească *Parc de Specializare Inteligenta* Beius va fi compus din :

Racord înaltă presiune conectat la conducta de transport gaze naturale DN300 + SRMP in incinta parcului industrial.

Conducta de racord gaze naturale DN100 PN40 bar, prin intermediul căreia se realizează alimentarea cu gaze naturale a SRM parc, se va cupla la conducta magistrală de transport gaze naturale DN300 Căpâlna - Ștei. Traseul conductei de racord proiectate, se află situat în extravilanul localității mai sus amintite.

Conducta, traversează teren agricol proprietate privată, pe o lungime de 1373 m până în dreptul la amplasamentului SRM-ului nou proiectat.

Pe conducta de racord se va amplasa o schimbare de direcție dreapta, la 169 grade.

Cuplarea racordului de gaze naturale DN100 la conducta de transport gaze naturale Dn300mm, se va executa prin perforare sub presiune, în conformitate cu tehnologie și proceduri de lucru omologate. Constructorul va asigura atât pregătirea amplasamentului în vederea cuplării cât și



materialele și echipamentele necesare realizării acesteia (robinet cu sferă DN100mm PN40, ștuț 100mm, inel de compensare, kit pentru izolare, etc.)

În imediata vecinătate a punctului de cuplare, se va monta robinetul de secționare DN100mm PN40, prevăzut a se monta într-un protector metalic.

Atât robinetul cât și punctul de cuplare se află în împrejmuirea SRM – ului proiectat. Împrejmuirea se va realiza cu panouri de plasa de sârmă conform detaliilor de execuție.

Parametrii de operare ai conductei de racord, vor fi parametrii de operare din punctul de cuplare:

- presiunea nominală $PN = 4,0 \text{ Mpa (40bar)}$
- presiunea maximă de operare $Op_{max} = 1,5 \text{ MPa (25 bar)}$
- presiunea minimă de operare $Op_{min} = 0,8 \text{ MPa (8 bar)}$

Plecând de la acești parametri și efectuând calculele de dimensionare, s-a ales ca materialul tubular care se va utiliza la realizarea conductei de racord DN100 PN40, să fie L245NE.

Caracteristicile materialului tubular care se va utiliza la realizarea firului conductei de racord, sunt următoarele:

- standardul de fabricație: SR EN ISO 3183;
- oțel: L245NE;
- rezistența la rupere: 415 N/mm^2 ;
- rezistența la curgere: 245 N/mm^2 ;
- diametrul exterior: 114.3 mm ;
- grosimea de perete: $6,2 \text{ mm}$.

Ținând cont de prevederile Normelor tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de transport gaze naturale/2013 și de condițiile existente pe amplasament, conducta de racord gaze naturale DN80mm, PN25 bar, proiectată:

- se va încadra în clasa a 4-a de locație.
- conducta se va monta îngropat la $1,10 \text{ m}$ de la generatoarea superioară a țevii la suprafață solului.
- tipul izolației s-a ales în urma analizei și măsurărilor efectuate la fața locului, ca fiind de tip întărit cu sistem de izolare cu polietilenă de tip HDPE

Stație de reglare măsurare

În conformitate cu cerințele SNTGN TRANSGAZ SA, exprimate prin intermediul fișei tehnice a SRM, SRM-ul proiectat va avea în componență:

- 1.căi de acces și împrejurimi
- 2.instalația de alimentare cu energie electrică
- 3.instalație de legare la pământ și paratrăsnet
- 4.instalație de separare electric



5. instalație tehnologică.

Accesul în incinta SRM, se va realiza, din drumul proiectat în interiorul parcului.

Dimensiunile incintei SRM proiectat sunt de 16,00 mx17,00 m. Datorită amplasării obiectivului pe un teren relativ plan, care necesită o amenajare, s-a efectuat o sistematizare pe verticală, constând din lucrări de terasamente (excavații și umpluturi) în vederea aducerii la aceeași cotă a platformei SRM, având cota $\pm 0,00$ cu 30cm mai sus decât cota terenului din zonă.

Întreaga incintă a SRM se va amenaja prin intermediul:

- unui strat de pământ de 50cm,
- unui strat balast de 10cm,

În interiorul incintei SRM se vor amenaja doua cămine betonate, pentru intrarea respectiv/ieșirea gazelor din SRM, o platformă betonată aferentă instalației tehnologice care va deservi SRM-ul proiectat și o platformă betonată pe care se va amplasa cofretul instalațiilor electrice. De asemenea, se va amenaja o platformă betonată și o cale de acces interioară formată din dale de beton de 0,5m/0,5m.

SRM-ul proiectat va fi împrejmuit prin intermediul unei împrejuriri betonate, executate din panouri din beton armat, fixate pe stâlpi de beton armat, înglobați într-o centură din beton armat pe o lungime totală de 63,5m. Împrejmuirea va conține o poartă și o porțiță de acces metalice, în lungime de 4m. Ca măsură de protecție suplimentară pentru echipamentele care se vor amplasa în incinta SRM, împrejmuirea va fi prevăzută cu o supraînălțare realizată din sârmă ghimpată de tip NATO.

În exteriorul amplasamentului SRM, în afara împrejuririi betonate, se va amenaja un drum de acces pentru terenurile aflate în spatele SRM - ului.

Fundația pe care se va amplasa I.T. S.R.M. se va executa monobloc din beton armat, peste care se va amenaja un strat de pardoseală antistatică și anti scânteie.

Din punct de vedere al instalației tehnologice, în incinta SRM proiectat se vor amplasa:

- un robinet cu sfera cu acționare manuală, un robinet de incendiu cu acționare electrică, loc de montaj: cămin intrare
- o conductă de legătură spre cofretul instalației tehnologice
- o conductă de legătură spre căminul betonat de ieșire
- un robinet cu sferă cu acționare manuală și o supapă de sens – loc de montaj: căminul betonat ieșire
- rezervorul colector al impurităților lichide și solide

Caracteristici SRMP:

- Debit maxim = 1750 Smc/h
- Debit minim = 65 Smc/h
- Presiunea nominală = 40 bar
- Presiune maximă de intrare = 10 bar



- Presiune minimă de intrare = 8 bar
- Presiune maximă de ieșire = 2 bar
- Presiune minimă de ieșire = 1,8 bar

Instalația de utilizare gaze incintă

Conductele instalației de utilizare gaze naturale vor fi pozate în montaj subteran, de-a lungul tramei stradale de incintă, pe o singură parte a străzii, în trotuar, și vor avea diametre cuprinse între Dn 63 mm și Dn 160 mm. Vor fi realizate din țevi de polietilenă tip PEHD 100, SDR 11, SR ISO 4437.

Dimensionarea conductelor de gaze naturale de redusă presiune, precum și a echipamentelor din SRS-urile aferente celor 16 parcele, a rezultat în urma calculului hidraulic realizat în conformitate cu prevederile Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale (denumite în continuare Norme tehnice NTPEE 2018), aprobate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) nr.89/2018, capitolul 5 - Dimensionarea conductelor sistemelor de alimentare cu gaze naturale, rezultând diametrele din tabelul nr.2 de mai jos.

Pe conductele de gaze naturale sunt necesare lucrări anexe de traversări de străzi asfaltate sau betonate, precum și intersectarea conductelor de gaze naturale proiectate cu alte rețele edilitare.

Intersecția conductelor de gaze naturale proiectate cu alte rețele edilitare s-a prevăzut să se facă în conformitate cu prevederile Norme tehnice NTPEE 2018, a normelor tehnice în vigoare a rețelei intersectate, precum și cu prevederile STAS 8591/1997 (Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare Standardul stabilește condițiile de amplasare în localități a rețelelor edilitare subterane).

Subtraversările străzilor asfaltate sau betonate se vor realiza prin șanț deschis (pentru a nu deteriora alte utilități existente), la o adâncime față de cota carosabilului în axul drumului de minim 1,2 m peste generatoarea tubului de protecție, prin asimilare cu STAS 9312. La capetele din amonte ale traversărilor se vor prevedea vane de secționare montate direct în sol.

Sistemul de alimentare cu gaze, care urmează să deservască loc. Delani, va fi compus din :

Racordare în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beiuș + Post de măsură
 $Q_{max} = 120 [Sm^3/h]$ + rețea de distribuție în regim de medie presiune cu conducte PE100 SDR11.

Accesul la sistemul național de distribuție al gazelor naturale se va face în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 7/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

În urma solicitării de racordare la OSD, soluția implementată va fi:

Racordarea în conducta de alimentare a Parcului Industrial Beiuș la ieșirea din SRM Parc Industrial Beiuș, montarea unui post de măsură cu debitul $Q_{max} = 120 [Sm^3/h]$ (amplasat după punctul de cuplare, nr. cadastral 106881) și realizarea unei rețele de distribuție a gazelor naturale medie presiune în loc. Delani din mun. Beiuș cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm/OL2"-10" L=5.725m.

Postul de măsurare se va realiza conform ATP eliberat de către OSD.
Acesta va fi prevăzut cu:



- sistem de înregistrare și transmitere la distanță a datelor;
- sistem de protecție exterioară pentru instalația tehnologică reprezentată de un cofret termoizolant;

Postul de măsurare va fi alcătuit în principal din:

- instalație de măsurare;
- sistem de monitorizare și achiziție de date;
- cofret termoizolant.

PM Delani de 120mc/h, va asigura înregistrarea consumului de gaze naturale, la consumatorii din loc. Delani, la o presiune de măsurare de 4.00 bar. Postul de măsură a gazelor naturale preluate în rețeaua de distribuție a gazelor naturale va fi echipat cu un contor G40, DN50 și corector PTZ.

Rețeaua de distribuție gaze naturale medie presiune în loc. Delani:

Va funcționa în regim de presiune medie:

- presiune de regim $p_{regim} = 4.00$ bar;
- presiunea în nodul de racordare $p_{max} = 4.00$ bar;
- presiunea la cel mai îndepărtat consumator $p_{min} = 3.77$ bar;
- debitul de calcul al rețelei, având în vedere dezvoltarea consumului de gaze în viitorii 20 ani: $Q_{calcul} = 120$ m³/h;
- debitul instalat: $Q_{instal} \text{ loc. Delani} = 120$ m³/h;
- tipul de rețea: Tip ramificat + buclat

- Rețeaua este montată subteran și aerian în funcție de condițiile locale. Tehnologia de montare a conductelor de distribuție cuprinde următoarele :

- îmbinarea elementelor rețelei de conducte se va face cu ajutorul fittingurilor electrocutabile și prin sudura cap la cap;
- pentru reperarea conductei montate îngropat, se va amplasa, la același nivel cu conducta, un fir metalic inoxidabil;
- protejarea conductei împotriva deteriorării ulterioare, se va realiza prin aplicarea unei benzi avertizoare din folie de PE de culoare galbenă, cu inscripția GAZ METAN.

Alimentarea cu gaze naturale a loc. Delani, se poate realiza prin dezvoltarea a două scenarii (variante) după cum urmează:



Tabel nr.51

Denumire indicator	Scenariul 1	Scenariul 2
	Racordare în conducte de alimentare a Parcului Industrial Beius + Post de masura Qmax =120 [Sm ³ /h)+retea de distribuție în regim de medie presiune cu conducte PE100 SDR11	Racordare în conducte de alimentare a Parcului Industrial Beius + Post de masura Qmax =120 [Sm ³ /h)+retea de distribuție în regim de medie presiune cu conducte PE80 SDR11
Post de măsurare a gazelor	PM Delani 120 Smc/h G40,DN50	PM Delani 120 Smc/hG40,DN50
Rețea de distribuție gaze naturale	5.725 m	5.725m
Numar de consumatori propuși spre racordare	58 gospodarii + 5 OSC	58 gospodarii + 5 OSC
Suprafețe de teren ocupate definitiv pentru amplasarea PM Delani	2mp	2mp
Durata de realizare a investiției	12 luni	12 luni
Valoare totală investiție	7.688.000,00 lei (fără TVA), respectiv 9.124.339,09 lei (cu TVA).	7.720.000,00 lei (fără TVA), respectiv 9.162.749,70 lei (cu TVA).

Printr-o bună organizare a lucrărilor de execuție operațiunile de montare nu vor afecta circulația rutieră și pietonală.

Toate materialele, armăturile, confecțiile și celelalte accesorii prevăzute pentru realizarea proiectului sunt de producție indigenă sau de import agrementate conform normativelor și standardelor de specialitate în vigoare, iar procurarea lor de pe piața liberă nu impune probleme deosebite.

Aceste considerente au fost tratate în cadrul Studiilor de Fezabilitate care au identificat ca optima variantele 1 ca soluție de realizare a studiilor de fezabilitate care să se bazeze pe derularea financiară a investiției.

Prin documentația de atribuire se va solicita prezentarea unui plan de investiții pentru **extinderea** sistemului pe străzile care nu sunt cuprinse în S.F. și **exploatarea** sistemului de distribuție a gazelor naturale. Se va acorda punctaj maxim ofertantului a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare oferite, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității 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, plătită 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 stabilită și modalitățile de plată a acesteia

În cadrul concesiunii serviciului de distribuție a gazelor naturale, un aspect crucial îl reprezintă stabilirea și administrarea redevențelor. Pentru Municipiul Beiuș, se propune un nivel minim al redevenței de 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantităților distribuite. Această redevență este plătită trimestrial, iar plata trebuie efectuată până la data de 30 a lunii care urmează trimestrului încheiat.

Obligația de Plată și Penalități

Conform regulamentului, obligația de plată a redevenței începe odată cu punerea în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale. Aceasta asigură că orice venit generat de distribuția gazelor contribuie direct la bugetul local, începând din momentul operaționalizării infrastructurii. În situația în care plata redevenței este întârziată, se vor aplica penalități. Acestea sunt calculate conform cuantumului stabilit pentru întârzierile în plata obligațiilor fiscale, reflectând astfel seriozitatea întârzierii și incentivând respectarea termenelor de plată.

Garantii Bancare

Pentru a asigura compliancea cu obligațiile financiare din contractul de concesiune, concesionarul este obligat să depună, în termen de 70 de zile de la semnarea contractului, o scrisoare de garanție bancară necondiționată. Valoarea acestei garanții trebuie să reprezinte o cotă-parte din redevența estimată pentru primul an de activitate. Această măsură de precauție garantează că fondurile vor fi disponibile pentru a acoperi orice întârzieri în plata redevențelor.

Proceduri în Caz de Întârziere a Plății

Dacă plata redevenței este întârziată cu peste 30 de zile, atunci sumele datorate, inclusiv penalitățile aplicabile, vor fi deduse cu prioritate din garanția bancară constituită. Concesionarul va fi înștiințat în prealabil despre această acțiune, asigurând astfel transparența și comunicarea eficientă între părți. Această procedură este menită să minimizeze riscul financiar pentru concedent și să asigure o gestionare prudentă a resurselor publice.

Această structură de redevențe și garanții nu numai că stabilizează fluxurile financiare din concesiune, dar și încurajează o administrare responsabilă și eficientă a serviciilor de distribuție a gazelor naturale, contribuind în mod semnificativ la sustenabilitatea financiară și operativă a acestui serviciu esențial.

MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 104 alin. (1²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a adoptat Hotărârea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotărârea 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:

- 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 (sediul, 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 Hotărârii Guvernului nr. 209 din 3 aprilie 2019, durata concesiunii serviciului de distribuție a gazelor naturale este stabilită la un maxim de 49 de ani, începând cu data semnării contractului de concesiune. Această perioadă este gândită pentru a permite concesionarului să amortizeze investițiile realizate în infrastructura de distribuție a gazelor, inclusiv capitalul investit în construcția, modernizarea și întreținerea rețelei.

Justificare a Duratei Concesiunii

Durata de 49 de ani este aliniată la prevederile Ordonanței de Urgență nr. 54/2006 privind regimul contractelor de concesiune de bunuri proprietate publică, și la Normele Metodologice de aplicare a acesteia. Această perioadă extinsă permite nu doar recuperarea investițiilor, ci și generarea unui profit rezonabil care să motiveze concesionarul să ofere un serviciu de calitate și să își asume riscurile aferente.

Avantajele Duratei Extinse

Prin alegerea unei durate maxime, se urmărește crearea unui cadru stabil pentru dezvoltarea pe termen lung a infrastructurii de gaz în Municipiul Beiuș, esențială pentru creșterea calității vieții locuitorilor și dezvoltarea economică a zonei. O durată mai scurtă ar putea descuraja investițiile substanțiale, având în vedere nevoia de a amortiza costurile într-un interval de timp mai restrâns.

Posibilitatea Prelungirii Concesiunii

Contractul de concesiune permite prelungirea acestuia pentru o perioadă egală cu cel mult jumătate din durata inițială, prin simplul acord de voință al părților implicate. Aceasta înseamnă că, după expirarea celor 49 de ani, concesiunea poate fi prelungită pentru încă până la 24.5 ani, dacă ambii parteneri (concedentul și concesionarul) sunt de acord. Această clauză oferă flexibilitate și asigură continuitatea serviciilor în cazul în care ambii parteneri consideră că este în interesul public să continue parteneriatul.

Concluzie

Stabilirea unei durate de 49 de ani pentru concesiunea serviciului de distribuție a gazelor naturale este o decizie strategică, care echilibrează nevoia de recuperare a investițiilor și de realizare a unui profit, cu nevoia de a asigura servicii de calitate și durabile pentru comunitatea din Beiuș. Prin această durată, se urmărește asigurarea unei gestionări eficiente și responsabile a resurselor naturale și infrastructurale ale municipiului, promovând în același timp dezvoltarea economică și socială pe termen lung.

TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII

Publicarea Anunțului de Licitatie

Pentru asigurarea transparenței și echității procedurii de concesiune, anunțul privind organizarea licitației publice deschise va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, Achiziții publice. Acesta se va publica cu cel puțin 45 de zile înainte de data limită de depunere a ofertelor, conform prevederilor legale în vigoare care guvernează achizițiile publice și procedurile de concesiune. Această perioadă asigură timp suficient pentru ca toți potențialii ofertanți să își pregătească propunerile, să efectueze analize de piață necesare și să întocmească documentația conform cerințelor specificate în caietul de sarcini.

În plus, anunțul va fi publicat și pe site-ul organizatorului procedurii de licitație în cel mult două zile lucrătoare de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial. Aceasta asigură o diseminare rapidă și eficientă a informației, facilitând accesul egal pentru toți interesatii la documentele și detaliile procedurii de licitație.

Perioada de Realizare a Investiției

Perioada de realizare a investiției este stabilită la 12 luni, conform prevederilor incluse în Studiul de Fezabilitate. Această perioadă este proiectată pe baza unei evaluări amănunțite a nevoilor de implementare, a resurselor necesare și a complexității lucrărilor de infrastructură. Intervalul de 12 luni este considerat adecvat pentru următoarele aspecte:

1. **Planificarea și Proiectarea:** Include finalizarea detaliilor tehnice, obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare, precum și pregătirea efectivă a terenului pentru începerea lucrărilor.
2. **Execuția Lucrărilor:** Permite derularea eficientă a tuturor activităților de construcție, instalare a echipamentelor și testare, respectând standardele tehnice și de siguranță stabilite.
3. **Testarea și Punerea în Funcțiune:** Asigură timpul necesar pentru testarea integrală a sistemului de distribuție a gazelor și pentru remedierea oricăror probleme tehnice care pot apărea înainte de punerea finală în funcțiune.

Justificarea Termenelor

Termenele stabilite sunt esențiale pentru coordonarea eficientă a procesului de concesiune și pentru asigurarea conformității cu reglementările legale. Publicarea timpurie a anunțului de licitație asigură o participare largă și competitivă, element crucial pentru selectarea celei mai avantajoase oferte atât din punct de vedere tehnic, cât și financiar. Perioada de 12 luni pentru realizarea investiției este calculată pentru a optimiza resursele și pentru a minimiza impactul asupra comunității locale, garantând totodată calitatea și durabilitatea infrastructurii de gaz.

În concluzie, aceste termene nu sunt doar previzibile, ci și fundamentate pe o planificare riguroasă, destinată să asigure succesul implementării proiectului de concesiune în condiții optime.

Întocmit

Șef Serviciu Investiții
Ing. Ionuț Andrei CIOLOȘ

Compartiment Energetic
Ing. Șerban DAN


Președinte de sedință
Beldi Găsticim Mihail


Secretar General
Șerban Ștefania Alina