

STUDIU DE FUNDAMENTARE

a deciziei de infiintare a SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE SI DISTRIBUTIE GAZE NATURALE DIN ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ", COMUNELE TAMASI, BUHOCI SI GIOSENI, JUDETUL BACĂU si alegerea modalitatii de exploatare a acestuia

Beneficiar: ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ", JUDETUL BACĂU

Elaborator: SC SPES CONSULTING SRL

Responsabil elaborare studiu:

Vali TUGUI - Tel: 0760652810

Expert Judiciar

Auditor al Comisiei Europene, din partea DGAEF - DIRECTORATE-GENERAL FOR AUDIT OF EUROPEAN FUNDS

Expert Achizitii Publice

Expert evaluator financiar proiecte europene

Manager al grupului de firme C.I.S.I.F. - Centrul de Idei si Solutii Financiare



septembrie 2022, intocmit in baza

cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul - cadru al caietului de sarcini- publicat in M.O. 284 din 15 aprilie 2019

CUPRINS

I.	Preambul.....	4
II.	Analiza institionala	6
	2.1 Consideratii generale.....	6
	2.2 Prezentarea proiectului.....	6
	2.3 Cadrul legal si de reglementare.....	30
	2.4. ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ.....	31
	2.4.1 Activitate.....	31
	2.4.2 Organizare si membri fondatori	31
III.	Aspecte generale.....	34
	3.1. Serviciul public de alimentare cu gaze.....	34
	3.2. Prezentarea infrastructurii detinute de catre entitatea contractanta – bunuri de retur.....	34
	3.3. Prezentarea situatiei actuale a exploatarii infrastructurii	34
IV.	Fezabilitatea tehnica	35
	4.1. Informatii legale	35
	4.2. Premisele tehnice ale serviciilor/lucrarilor necesare	36
	4.5. Resursele necesare exploatarii si operarii	37
	4.6. Concluzia fezabilitatii tehnice.....	37
V.	Fezabilitatea economica si financiara.....	38
	5.1. Optiunile economice ale atingerii obiectivelor.....	38
	5.1.1. Identificarea optiunilor.....	38
	5.1.2. Analiza comparativa a optiunilor	38
	5.2. Costurile generate pe durata ciclului de viata	40
	5.3. Veniturile generate pe durata ciclului de viata	41
	5.4. Concluzia fezabilitatii financiare– din perspectiva implementarii in regim de concesiune	41
VI.	Aspectele de mediu.....	41
VII.	Aspectele sociale.....	42
VIII.	Aspectele institucionale	45
	8.1. Aspecte institucionale legate de calitatea actului de administrare	45
	8.2. Aspecte institucionale legate de legalitatea activitatii unui UAT pe o piata concurentiala.....	45
IX.	Analiza de riscuri	46
	9.1. Definirea riscurilor.....	46
	9.2. Cuantificarea in termeni economici si financiari a riscurilor de proiect	48
	9.3. Variantele identificate de repartitie a riscurilor intre parti.....	52
	9.4. Matricea preliminara de repartitie a riscurilor	58
X.	Analiza economico-financiara.....	60
	10.1. Scopul analizei economico-financiare.....	60
	10.2. Analiza financiara	60
	10.3. Analiza Economica	62
	10.4. Intocmirea costului comparativ de referinta	66
	10.5. Determinarea structurii preliminare a concesiunii.....	68
	10.6. Analiza elementelor prevazute la art 14, alin 3 din HG867/2016.....	69
	10.7.1. Taxa pe valoarea adaugata	69
	10.7.2. Costuri suplimentare asociate finalizarii lucrarilor inainte de termenul contractual.....	69

10.7.3. Costul reluării procedurii de atribuire a contractului de concesiune.....	69
10.7.4. Venituri din refinanțarea proiectului.....	69
10.7.5. Costuri de monitorizare și administrare a proiectului	69
10.7.6. Asigurări.....	70
10.7.7. Rata de discountare.....	70
11. Analiza riscului de operare - transferabilitate	70
12. Rezultatele studiului de fundamentare a deciziei de concesiune	71
13. Datele necesare stabilirii concesiunii.....	72
13.1. Stabilirea valorii estimate a concesiunii.....	72
13.2. Procedura recomandată de urmat.....	73
13.3. Durata recomandată a concesiunii	74
13.4. Valoarea redevenței.....	74

Acest document a fost elaborat de SPES CONSULTING SRL pentru a fi utilizat numai de către Client, conform principiilor de consultanță general acceptate, a bugetului și a termenilor de referință în legătură cu care s-a ajuns la un acord între SPES CONSULTING și Client. Nicio parte nu poate utiliza în scop comercial informații, date și analize din acest document fără un acord scris expres acordat anterior de către Client și de către SPES CONSULTING SRL. Acordul SPES Consulting este obligatoriu pentru Informațiile și datele cu caracter conceptual, strategic, design, modul de structurare și prezentare, precum și analizele efectuate. Preluarea acestora de către terțe parti poate constitui concurență neloială, astfel cum a fost prevăzută de Art. 2 din Legea nr. 11/1991, în sensul că poate produce pagube constând în restrângerea elementelor de unicitate și avantaj competitiv.

I. Preambul

Prezentul studiu de fundamentare are ca principal scop analiza necesitatii infiintarii **SERVICIULUI Public de Alimentare si distributie gaze naturale a ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"**, dar si moalitatea sa de exploatare in conditiile legislatiei actuale.

Studiul de fundamentare este destinat, in principal, comisiei de coordonare si supervizare pentru pregatirea si planificarea fiecarui contract de concesiune, prevazut la ART. 2 din HG 867/2016 si - Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul - cadru al caietului de sarcini- publicat in M.O. 284 din 15 aprilie 2019.

Cadrul legal de elaborare a studiului

Prezentul studiu de fundamentare a fost elaborat in concordanta cu urmatoarele acte normative:

- Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul - cadru al caietului de sarcini- publicat in **M.O. 284 din 15 aprilie 2019**
- Legea nr. 202/2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 647/25.07.2018;
- Legea nr. 171/2018 privind aprobarea OUG 64/2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 611/17.07.2018;
- Legea nr. 167/2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 604/16.07.2018;
- LEGE Nr. 100/2016 din 19 mai 2016 privind concesiunile de lucrari si concesiunile de servicii – cu completarile si actualizarile ulterioare;HOTARARE Nr. 867/2016 din 16 noiembrie 2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrari si concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrari si concesiunile de servicii – cu completarile si actualizarile ulterioare;Legea nr.

51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

- H.G. nr. 246/2006 privind aprobarea Strategiei Naționale pentru Accelerarea Dezvoltare a Serviciilor Comunitare de Utilități Publice;
- Legea nr. 233/2016 privind parteneriatul public-privat;
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat;
- Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 februarie 2014 privind atribuirea contractelor de concesiune;
- DIRECTIVA 2014/24/UE A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 26 februarie 2014 privind achizițiile publice și de abrogare a Directivei 2004/18/CE;
- DIRECTIVA 2004/18/CE A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 31 martie 2004 privind coordonarea procedurilor de atribuire a contractelor de achiziții publice de lucrări, de bunuri și de servicii;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal – cu completările și actualizările ulterioare;
- Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală;
- Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale;
- Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia;
- Legea nr. 287/2009 privind Codul civil;
- Legea nr. 31/1990 privind societățile;
- Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996;

II. Analiza instituțională

2.1 Considerații generale

Scopul principal al Analizei instituționale este acela de a evalua soliditatea cadrului instituțional creat pentru implementarea proiectului și pentru a garanta ca infrastructura propusă a se finanța prin fonduri publice și să fie realizată și operată corespunzător.

Proiectul care face obiectul prezentei Analize instituționale este **"ÎNFIINȚARE REȚEA DE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE ÎN ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ, ÎN COMUNELE TAMAȘI, BUHOCI ȘI GIOSENI, JUDEȚUL BACĂU"**, solicitant de finanțare fiind **ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ**. În acest sens, prezentul proiect (studiu de fezabilitate) elaborat în vederea dezvoltării și modernizării infrastructurii de distribuție a gazelor naturale - de pe raza teritorială a comunelor Drăgușeni și Ipatele - propune implementarea unui sistem inteligent de control, automatizare, comunicații și management al rețelei SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) care are ca scop maximizarea eficienței energetice și flexibilității rețelelor de gaze naturale combustibile pe întreg lanțul de activități desfășurate (stații/panouri de reglare-măsurare, rețele de distribuție, branșamente, posturi de reglare-măsurare), pentru a sprijini astfel provocările legate de cerere și ofertă.

Astfel, prin intermediul acestui concept/sistem se vor putea gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, trasabilitate etc., toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatarea acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

Sistemul de gaze naturale combustibile propus se va dezvolta pe teritoriul ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ, respectiv pe 3 unități administrativ teritoriale componente, ÎN COMUNELE TAMAȘI, BUHOCI ȘI GIOSENI, JUDEȚUL BACĂU.

2.2 Prezentarea proiectului

SITUAȚIA EXISTENTĂ

COMUNELE TAMAȘI, BUHOCI ȘI GIOSENI, JUDEȚUL BACĂU membre ale Solicitantului ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ - în prezent - nu sunt alimentate cu gaze naturale combustibile.

La ora actuală, toți locuitorii satelor enumerate folosesc atât pentru încălzirea locuințelor în perioada sezonului rece cât și pentru prepararea hranei, pe întreg parcursul

anului, combustibili solizi (lemne, cărbune), lichizi (păcură, motorină), gaze lichefiate din butelii și energia electrică.

Aceiași combustibili, precum și energie electrică, folosesc și consumatorii pe care îi regăsim în cadrul obiectivelor social culturale bugetare (primărie, grădinițe, școli, biserici etc.) precum și consumatorii aferenți unităților administrative existente.

Condițiile grele de trai din cadrul localităților aferente acestor comune au contribuit la izolarea comunităților locale și crearea situației actuale caracterizate prin:

- număr redus de obiective social culturale (circa 1% din suprafața intravilanului);
- activitate școlară (pentru clasele 1-8), deservită - în mare parte - doar de cadre didactice suplinitoare;
- activitate economică slab reprezentată de activități de prestări servicii;
- activitate agricolă desfășurată cu mijloace rudimentare.

Așa cum s-a precizat, ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ - COMUNELE TAMAȘI, BUHOCI ȘI GIOSENI, JUDEȚUL BACĂU în prezent - nu sunt racordate la un sistem de alimentare gaze naturale combustibile.

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

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

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

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

În ultimii 10 ani, numărul persoanelor din zona teritorială a **ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ** a scăzut cu circa 2% prin migrarea forței de muncă atât spre orașe cu dinamism economic din țară și din exterior.

Este de așteptat ca în următoarea perioadă, tendința de descreștere să se poată diminua pe măsură ce economia rurală se va dezvolta și obișnuințele privind modalitatea de deplasare ale locuitorilor se vor modifica. Orice strategie de reconstrucție a societății

românești, de dezvoltare durabilă a țării are ca element central populația, iar orice încercare de elaborare a acestora fără măsuri de redresare a stării demografice este sortită eșecului.

Dinamica cererii, pentru viitorii 20 de ani, în cadrul proiectului a fost determinată având în vedere următoarele aspecte (în urma analizării documentelor și discuțiilor cu autoritățile locale):

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

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

- **zona climatică III – caracterizată prin temp.exterioare (în perioada rece): - 18°C**
- **perioada de încălzire s-a considerat egală cu 180 zile;**
- **perioada preparare hrană și producere acc: 365 zile;**
- **coeficienții de simultaneitate pentru calculul debitului orar maxim:**
 - **0,34 – preparare hrană;**
 - **1,00 – preparare acc;**
 - **1,00 – preparare agent termic pentru încălzire**
- **s-a luat în considerare – pentru calculul debitului - o creștere de 20% a consumatorilor care se vor racorda în perspectivă;**
- **existența unor sisteme de încălzire și preparare apă caldă de consum care utilizează energia electrică sau alte tipuri de combustibil;**
- **consum estimat mediu lunar / gospodărie – 155 Nmc**
- **debitul de gaze naturale(Nmc/h) pentru comună este $Q = 5200 \text{ mc/h}$, respectiv:**

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

□ **Specialiștii, necesari pentru alte serviciile esențiale din mediul rural, precum medici și profesorii, funcționari publici, vor fi încurajați să se stabilească în aceste localități;**

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

SITUAȚIA PROPUȘA

În conformitate cu "Avizul de principiu favorabil" (anexat) emis de operatorul de distribuție din zonă – DELGAZ GRID SA (nr. 92722 din 17.11.2020) alimentarea cu gaze naturale a comunelor Tamași, Buhoci și Gioseni, jud. Bacău se va realiza din sistemul de distribuție existent a orașului Bacău. Racordarea rețelei propuse se va face în conducta magistrală de medie presiune Dn 200 mm, amplasată între localitatea Bacău și localitatea Trăian, pe traseul paralel cu DN 2F, coordonate STEREO 70: X 651.700; Y 567.590.

Rețeaua de distribuție gaze naturale va funcționa în regim de presiune medie astfel încât toți consumatorii aferenți celor **9 sate din** teritoriul **comunele Tamași, Buhoci și Gioseni** vor fi alimentați cu gaze naturale combustibile presiune medie.

Soluția propusă de **Scenariul 1** presupune proiectarea și executarea unei rețele de distribuție gaze naturale **presiune medie** cu următoarele diametre:

- **De = 280 x 25,40 mm - PE 100, SDR 11 - 2.558 m;**
- **De = 250 x 22,70 mm - PE 100, SDR 11 - 11.485 m;**
- **De = 225 x 20,50 mm - PE 100, SDR 11 - 4.261 m;**
- **De = 180 x 16,40 mm - PE 100, SDR 11 - 2.397 m;**
- **De = 160 x 14,60 mm - PE 100, SDR 11 - 779 m;**
- **De = 140 x 12,70 mm - PE 100, SDR 11 - 3.590 m**
- **De = 125 x 11,40 mm - PE 100, SDR 11 - 829 m;**
- **De = 110 x 10,00 mm - PE 100, SDR 11 - 4.885 m;**
- **De = 90 x 8,20 mm - PE 100, SDR 11 - 9.907 m;**
- **De = 63 x 5,80 mm - PE 100, SDR 11 - 73.834 m;**

TOTAL

114.525 m (fără branșamente)

societate membră

- **Camine de vane: 13 bucati.**
- **Branșamente (conform tabel nr. 10 și 25):**
 - nr. total de branșamente este de **3.890 (consumatori casnici și instituții publice);**
 - **lungimea totală a branșamentelor 14.399 m;**
 - **în medie 3,70 m/branșament**

Tabel nr.1 – Nr.branșamente/investiție

N r.	Denumire sat	Bran s. scurt - 1.5m	Bransamen t singular cu subtravers are - 12m	Bransamen t multiplu cu subtravers are - 40m	Total bransame nte	Lungimea total bransame nte (m)
1	SATUL DOSPINEȘTI	149	16	5	171	633
2	SATUL BUHOCI	544	60	19	623	2306
3	SATUL BIJGHIR	670	74	24	768	2843
4	SATUL BUHOCEL	145	16	5	166	614
5	SATUL COTENI	241	26	9	276	1022
6	SATUL FURNICARI	173	19	6	198	733
7	SATUL TAMASI	446	49	16	511	1891
8	SATUL CHETRIS	279	31	10	320	1184
9	SATUL GIOSENI	748	82	27	857	3172
	TOTAL	3.396	373	121	3.890	14.399
	Pondere %	87,3	9,6	3,1	100	

- **Instalații de utilizare pentru clădirile publice (conform tabel nr. 2,5 și 8):**
 - nr. total de instalații de utilizare pentru clădirile publice: **50 (școli, grădinițe, dispensar etc.);**
 - **Post/Panou de măsură** – (elemente componente ale panoului precum și SCADA sunt detaliate în oferta anexată): **1 buc.**

Caracteristicile tehnice ale rețelei de distribuție propuse (lungimi, diametre) pe fiecare din cele trei comune cât și total investiție se regăsesc în tabelele de mai jos:

Tabel 2 – Lungimi rețele de presiune medie pe loc. aferente ficărei comune

	Nr.crt.	Localități	Repartizarea rețelei de distribuție presiune medie pe fiecare localitate din comunele aferente ADI Siret [m]
BUHOCI	1	SATUL DOSPINEȘTI	4.756.00
	2	SATUL BUHOCI	16.353.00
	3	SATUL BIJGHIR	17.086.00
	4	SATUL BUHOCEL	2.739.00
	5	SATUL COTENI	6.189.00
TAMASI	6	SATUL FURNICARI	6.820.00
	7	SATUL TAMASI	19.321.00
	8	SATUL CHETRIS	15.185.00
GIOSENI	9	SATUL GIOSENI	26.076.00
Lungime totală rețea de distribuție presiune medie (pentru comunele Tamași, Buhoci și Gioseni)			114.525

Tabel 3. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe diametre – Comuna Buhoci

Nr. crt.	Diametre conducte	Lungimea totală a rețelei de distribuție gaze naturale presiune medie pe diametre [m]
1	D=63 mm	30.073
2	D=90 mm	2.680
3	D=110 mm	479
5	D=140 mm	3.368
9	D=250 mm	7.965
10	D=280 mm	2.558
Lungime totală rețea de distribuție presiune medie - <u>Comuna Buhoci</u>		47.123

Tabel 4. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre- sat. Dospinești, Comuna Buhoci

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumatori pe tronson	Nr.consumatori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructi e (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	D1-D2	102	0	4597	280	204
2	D2-D2P	488	18	18	63	976
3	D2-D3	516	11	4579	280	1032
4	D3 -D3P	1552	55	55	63	3104
5	D3-D4	96	1	4513	280	192
6	D4-D5	180.00	2	20	63	360
7	D5-D5P	317.00	4	4	63	634
8	D5-D5S	484.00	14	14	63	968
9	D4-D6	807.00	2	4492	280	1614
10	D6-D6P	214.00	6	6	63	428
TOTAL SAT		4.756				9.512

Tabel 4. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Bijghir, Comuna Buhoci

Nr. crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumatori pe tronson	Nr.consumatori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructi e (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	D8-D9	1451.00	45	1054	140	2902
2	D9-D9P	225.00	3	3	63	450
3	D9-D10	1072.00	3	1006	140	2144
4	D10-D10P	650.00	50	50	63	1300
5	D10-D11	627.00	70	953	140	1254
6	D11-D11P	101.00	7	7	63	202
7	D11-D12	162.00	15	876	140	324
8	D12-D13	345.00	5	55	63	690

9	D13-D13P	420.00	3	3	63	840
10	D13-D13S	710.00	50	50	63	1420
11	D12-D14	22.00	2	806	140	44
12	D14-D15	8.00	0	497	110	16
13	D15-D15P	1042.00	50	50	63	2084
14	D15-D16	240.00	45	447	110	480
15	D16-D16P	554.00	65	65	63	1108
16	D16-D17	221.00	10	337	110	442
17	D17-D17P	1123.00	70	70	63	2246
18	D17-D18	8.00	0	257	90	16
19	D18-D18P	1124.00	75	75	63	2248
20	D18-D19	182.00	7	182	90	364
21	D19-D19P	393.00	35	35	63	786
22	D19-D20	260.00	5	140	90	520
23	D20-D20P	228.00	40	40	63	456
24	D20-D21	164.00	15	95	63	328
25	D21-D21P	662.00	60	60	63	1324
26	D21-D21S	357.00	20	20	63	714
27	D14-D22	146.00	10	307	110	292
28	D22-D22P	20.00	7	7	63	40
29	D22-D23	8.00	0	290	110	16
30	D23-D23P	193.00	7	7	63	386
31	D23-D24	96.00	7	283	110	192
32	D24-D24P	200.00	13	13	63	400
33	D24-D25	10.00	0	263	90	20

34	D25-D25P	210.00	10	10	63	420
35	D25-D26	190.00	7	253	90	380
36	D26-D26P	720.00	60	60	63	1440
37	D26-D27	12.00	0	186	90	24
38	D27-D27P	414.00	10	10	63	828
39	D27-D28	155.00	10	176	90	310
40	D28-D29	51.00	5	40	63	102
41	D29-D29P	279.00	10	10	63	558
42	D29-D29S	380.00	25	25	63	760
43	D28-D30	133.00	3	126	90	266
44	D30-D30P	716.00	55	55	63	1432
45	D30-D31	45.00	3	68	63	90
46	D31-D32	56.00	10	20	63	112
47	D32-D32P	97.00	5	5	63	194
48	D32-D32S	95.00	5	5	63	190
49	D31-D33	140.00	10	45	63	280
50	D33-D33P	55.00	5	5	63	110
51	D33-D33S	314.00	30	30	63	628
TOTAL SAT		17.086				34.172

Tabel 5. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Buhoci, Comuna Buhoci

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumat pe tronson	Nr.consumat ori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de construcție (m2)
1	2	3	4	5	6	8

1	D6-D7	1037.00	15	4484	280	2074
2	D7-D8	34.00	2	1096	140	68
3	D8-D8P	640.00	40	40	63	1280
4	D7-D34	8.00	0	3373	250	16
5	D34-D35	288.00	17	3171	250	576
6	D35- D35P	431.00	30	30	63	862
7	D35-D36	40.00	5	3124	250	80
8	D36-D37	190.00	25	70	63	380
9	D37- D37P	140.00	20	20	63	280
10	D37- D37S	240.00	25	25	63	480
11	D36-D38	51.00	10	3049	250	102
12	D38- D38P	150.00	12	12	63	300
13	D38-D39	1317.00	50	3027	250	2634
14	D39- D39P	1736.00	80	80	63	3472
15	D39-D40	316.00	5	2897	250	632
16	D40-D41	765.00	40	70	63	1530
17	D41- D41P	145.00	10	10	63	290
18	D41- D41S	370.00	20	20	63	740
19	D40-D42	12.00	0	2822	250	24
20	D42- D42P	900.00	15	15	63	1800
21	D42- D42S	461.00	25	25	63	922
22	D42-D43	260.00	12	2782	250	520
23	D43- D43P	220.00	7	7	63	440
24	D43-D44	287.00	10	2763	250	574
25	D44- D44P	272.00	7	7	63	544
26	D44-D45	100.00	7	2746	250	200
27	D45- D45P	317.00	20	20	63	634

28	D34-D46	1730.00	65	202	90	3460
29	D46-D47	58.00	6	83	63	116
30	D47-D47P	340.00	27	27	63	680
31	D47-D47S	641.00	50	50	63	1282
32	D46-D48	1070.00	40	54	63	2140
33	D48-D48P	520.00	7	7	63	1040
34	D48-D48S	188.00	7	7	63	376
35	D45-D49	1079.00	5	2719	250	2158
TOTAL SAT		16.353				32.706

Tabel 6. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Buhocel, Comuna Buhoci

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumat ori pe tronson	Nr.consumat ori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructie (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	D49-D50	710.00	15	55	63	1420
2	D50-D50P	118.00	10	10	63	236
3	D50-D50S	454.00	30	30	63	908
4	D49-D51	616.00	45	2659	250	1232
5	D51-D51P	307.00	30	30	63	614
6	D51-D52	89.00	5	2584	250	178
7	D52-D52P	100.00	5	5	63	200
8	D52-D53	70.00	5	2574	250	140

9	D53-D53P	94.00	5	5	63	188
10	D53-D54	130.00	10	2564	250	260
11	D54-D54P	51.00	5	5	63	102
TOTAL SAT		2.739				5.478

Tabel 7. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Coteni, Comuna Buhocel

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumat ori pe tronson	Nr.consumat ori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructie (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	D54-D55	1020.00	20	2549	250	2040
2	D55-D55P	223.00	10	10	63	446
3	D55-D56	173.00	7	2519	250	346
4	D56-D57	578.00	30	80	63	1156
5	D57-D57P	212.00	30	30	63	424
6	D57-D57S	373.00	20	20	63	746
7	D56-D58	564.00	40	2432	250	1128
8	D58-D59	8.00	0	40	63	16
9	D59-D59P	95.00	10	10	63	190
10	D59-D59S	498.00	30	30	63	996
11	D58-D60	543.00	35	2352	250	1086
12	D60'-D61	218.00	20	55	63	436
13	D60-D60'	8.00	6	6	63	16
14	D60'-D60''	290.00	6	6	63	580

15	D61-D61P	95.00	10	10	63	190
16	D61-D61S	289.00	25	25	63	578
17	D60-F1	1002.00	15	2311	250	2004
TOTAL		6.189				12.378

Tabel 8. – Lung.totală a reț. de distrib. g.n pres. medie pe diametre – Comuna Tamași

Nr. crt.	Diametre conducte	Lungimea totală a rețelei de distribuție gaze naturale presiune medie pe diametre [m]
1	D=63 mm	25.538
2	D=90 mm	5.565
3	D=110 mm	2.517
8	D=225 mm	4.186
9	D=250 mm	3.520
Lungime totală rețea de distribuție presiune medie - <u>Comuna Tamași</u>		41.326

Tabel 9. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Furnicari, Comuna Tamași

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumatori pe tronson	Nr.consumatori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de construcție (m2)
1	F1--F2	640.00	13	115	63	1280
2	F2--F3	143.00	5	69	63	286
3	F3--F4	148.00	13	13	63	296
4	F3--F6	30.00	0	51	63	60
5	F6--F5	316.00	9	9	63	632

6	F6--F7	83.00	1	42	63	166
7	F7--F8	114.00	4	4	63	228
8	F7--F9	102.00	3	3	63	204
9	F7--F10	685.00	15	34	63	1370
10	F10-- F11	436.00	9	9	63	872
11	F10-- F13	578.00	10	10	63	1156
12	F2--F12	1171.00	33	33	63	2342
13	F1--T28	2374.00	68	2181	250	4748
TOTAL		6.820				13.640

Tabel 10. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Tamași, Comuna Tamași

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumatori pe tronson	Nr.consumatori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructie (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	T28--T28-1	355.00	5	27	63	710
2	T28-1-- T28-3	102.00	2	14	63	204
3	T28-3-- T28-4	40.00	1	7	63	80
4	T28-4-- T28-5	15.00	3	3	63	30
5	T28-4-- T28-6	15.00	3	3	63	30
6	T28-3-- T28-7	330.00	5	5	63	660
7	T28-1-- T28-2	430.00	8	8	63	860
8	T28--T26	276.00	2	2086	250	552
9	T26--T26-1	456.00	8	56	63	912
10	T26-1--T27	105.00	2	31	63	210
11	T27--T27-1	185.00	2	2	63	370
12	T27--T27-5	502.00	9	9	63	1004

13	T27--T27-2	6.00	0	18	63	12
14	T27-2-- T27-3	211.00	5	5	63	422
15	T27-2-- T27-6	500.00	13	13	63	1000
16	T26-1-- T26-2	570.00	17	17	63	1140
17	T26--T17-1	870.00	28	2028	250	1740
18	T17-1--T17	10.00	0	357	110	20
19	T17--T18	20.00	0	117	90	40
20	T18--T18-1	44.00	1	1	63	88
21	T18--T19	84.00	3	116	90	168
22	T19--T19-1	205.00	5	5	63	410
23	T19--T20	200.00	9	108	90	400
24	T20--T20-1	70.00	6	6	63	140
25	T20--T21	252.00	7	93	90	504
26	T21--T21-1	662.00	25	25	63	1324
27	T21--T22	715.00	27	61	90	1430
28	T22--T22-1	110.00	3	3	63	220
29	T22--T23	235.00	12	31	63	470
30	T23--T23-1	50.00	5	5	63	100
31	T23--T24	115.00	5	14	63	230
32	T24--T24-3	32.00	2	2	63	64
33	T24--T24-1	6.00	0	7	63	12
34	T24-1-- T24-2	32.00	2	2	63	64
35	T24-1-- T24-4	125.00	5	5	63	250
36	T23--T25	320.00	7	22	63	640
37	T25--T25-1	130.00	8	8	63	260
38	T25--T25-2	180.00	7	7	63	360
39	T17-1-- T16-1	105.00	5	1643	225	210
40	T16-1-- T16-2	32.00	1	18	63	64
41	T16-2-- T16-5	190.00	4	4	63	380
42	T16-2-- T16-3	8.00	0	13	63	16

43	T16-3-- T16-4	186.00	5	5	63	372
44	T16-3-- T16-7	302.00	8	8	63	604
45	T16-1--T16	12.00	0	1620	225	24
46	T16--T16-6	60.00	4	4	63	120
47	T17--T15	300.00	15	240	110	600
48	T15--T15-1	355.00	14	14	63	710
49	T16--T14	370.00	13	1616	225	740
50	T14--T14-1	275.00	7	7	63	550
51	T14--T13-1	250.00	9	1596	225	500
52	T13-1-- T13-2	72.00	1	1	63	144
53	T13-1--T13	6.00	0	1586	225	12
54	T13--T13-3	72.00	2	2	63	144
55	T13--T12-1	350.00	15	1584	225	700
56	T12-1-- T12-2	405.00	5	5	63	810
57	T12-1--T12	6.00	0	1564	225	12
58	T12--T12-3	405.00	3	3	63	810
59	T12--T1	235.00	10	1561	225	470
60	T15--T3	1152.00	43	211	110	2304
61	T3--T4	140.00	6	144	90	280
62	T4--T4-1	45.00	3	3	63	90
63	T4--T5	100.00	3	135	90	200
64	T5--T5-1	72.00	3	3	63	144
65	T5--T6	38.00	1	129	90	76
66	T6--T6-1	246.00	10	10	63	492
67	T6--T7	770.00	26	118	90	1540
68	T7--T7-1	260.00	19	23	63	520
69	T7-1--T7-2	65.00	2	2	63	130
70	T7-1--T7-3	90.00	2	2	63	180
71	T7--T11	3123.00	62	69	90	6246
72	T11--T11-1	46.00	4	4	63	92
73	T11--T11-2	68.00	3	3	63	136
74	T3--T3-1	12.00	0	24	63	24
75	T3-1--T3-2	88.00	2	20	63	176
76	T3-2--T3-3	8.00	0	14	63	16
77	T3-2--T3-4	68.00	4	4	63	136

78	T3-3--T3-5	118.00	7	7	63	236
79	T3-3--T3-6	20.00	1	7	63	40
80	T3-6--T3-7	46.00	3	3	63	92
81	T3-6--T3-8	35.00	3	3	63	70
82	T3-1--T3-9	150.00	4	4	63	300
TOTAL		19.321				38.642

Tabel 11. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Chetriș, Comuna Tamași

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumat ori pe tronson	Nr.consumat ori cumulat	D conductei (mm)	Suprafata de constructie (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	T1--17	330.00	5	1551	225	660
2	17--10-1	890.00	40	1298	225	1780
3	10-1--10-2	188.00	9	9	63	376
4	10-1--10	6.00	0	1249	225	12
5	10--10-3	184.00	4	4	63	368
6	10--9-1	58.00	5	1245	225	116
7	9-1--9-5	180.00	6	6	63	360
8	9-1--9	10.00	0	1234	225	20
9	9--9-2	98.00	2	10	63	196
10	9-2--9-3	72.00	4	4	63	144
11	9-2--9-4	138.00	4	4	63	276
12	9--6-6	235.00	12	1224	225	470
13	6-6--6-7	142.00	4	14	63	284
14	6-7--6-8	42.00	3	3	63	84
15	6-7--6-10	6.00	0	7	63	12
16	6-10--6-9	45.00	2	2	63	90
17	6-10--6-11	162.00	5	5	63	324
18	6-6--6	8.00	0	1198	225	16
19	6--6-1	218.00	10	20	63	436
20	6-1--6-4	288.00	4	4	63	576
21	6-1--6-2	6.00	0	6	63	12
22	6-2--6-5	155.00	4	4	63	310

23	6-2--6-3	285.00	2	2	63	570
24	6--5-4	106.00	3	1178	225	212
25	5-4--5-5	286.00	9	9	63	572
26	5-4--5	6.00	0	1166	225	12
27	5--5-1	74.00	2	12	63	148
28	5-1--5-2	45.00	4	4	63	90
29	5-1--5-3	225.00	6	6	63	450
30	5--4-2	135.00	5	1154	225	270
31	4-2--4-3	122.00	3	3	63	244
32	4-2--4	6.00	0	1146	225	12
33	4--4-1	122.00	4	4	63	244
34	4--3	632.00	17	1142	225	1264
35	3--3-1	103.00	2	42	63	206
36	3-1--3-5	452.00	10	10	63	904
37	3-1--3-2	6.00	0	30	63	12
38	3-2--3-3	40.00	4	4	63	80
39	3-2--3-4	465.00	26	26	63	930
40	3--2	430.00	14	1083	225	860
41	17--16	10.00	0	248	110	20
42	16--15-1	376.00	7	248	110	752
43	15-1--15-2	105.00	2	9	63	210
44	15-2--15-3	170.00	2	2	63	340
45	15-2--15-5	8.00	0	5	63	16
46	15-5--15-4	168.00	3	3	63	336
47	15-5--15-6	230.00	2	2	63	460
48	15-1--15	8.00	0	232	110	16
49	15--15-7	355.00	7	7	63	710
50	15--14	188.00	11	225	110	376
51	14--14-1	85.00	3	21	63	170
52	14-1--14-2	176.00	4	4	63	352
53	14-1--14-3	8.00	0	14	63	16

54	14-3--14-4	177.00	6	6	63	354
55	14-3--14-5	55.00	1	8	63	110
56	14-5--14-6	177.00	3	3	63	354
57	14-5--14-7	178.00	4	4	63	356
58	14--13	28.00	1	193	110	56
59	13--13-1	248.00	6	6	63	496
60	13--12	112.00	6	186	110	224
61	12--12-1	112.00	6	6	63	224
62	12--11-1	85.00	5	174	110	170
63	11-1--11-2	96.00	2	2	63	192
64	11-1--11	8.00	0	167	110	16
65	11--11-3	95.00	2	2	63	190
66	11--8-1	240.00	10	165	110	480
67	8-1--8-13	472.00	14	14	63	944
68	8-1--8	8.00	0	141	90	16
69	8--8-2	44.00	2	47	63	88
70	8-2--8-5	105.00	3	3	63	210
71	8-2--8-3	10.00	0	42	63	20
72	8-3--8-4	98.00	3	3	63	196
73	8-3--8-6	70.00	3	39	63	140
74	8-6--8-7	135.00	5	5	63	270
75	8-6--8-8	112.00	7	31	63	224
76	8-8--8-9	188.00	10	10	63	376
77	8-8--8-10	6.00	0	14	63	12
78	8-10--8-11	182.00	5	5	63	364
79	8-10--8-12	218.00	9	9	63	436
80	8--7	160.00	10	94	90	320
81	7--7-1	133.00	4	15	63	266
82	7-1--7-2	500.00	6	6	63	1000
83	7-1--7-3	235.00	5	5	63	470
84	7--7-4	8.00	0	69	90	16
85	7-4--7-5	360.00	15	15	63	720

86	7-4--1	1642.00	54	54	63	3284
Total		15.185				30.370

Tabel 12. – Lungimea totală a rețelei g.n. pres. medie pe tronsoane și diametre – sat. Gioseni, Comuna Gioseni

Nr. Crt.	Tronson	Lungime pe plan TOPO [m]	Nr.consumatori pe tronson	Nr.consumatori cumulat	D conductiei (mm)	Suprafata de constructie (m2)
1	2	3	4	5	6	8
1	2-G1	75	3	1069	225	150
2	G1-G2	345	10	423	125	690
3	G2-G3	120	3	23	63	240
4	G3-G3'	208	6	6	63	416
5	G3-G3''	345	9	9	63	690
6	G3-G3'''	275	5	5	63	550
7	G2-G4	865	34	390	125	1730
8	G4-G4'	290	7	7	63	580
9	G4-G5	250	7	349	110	500
10	G5-G5'	100	3	3	63	200
11	G5-G6	395	11	339	110	790
12	G6-G7	360	8	23	63	720
13	G7-G7'	152	8	8	63	304
14	G7-G7''	168	7	7	63	336
15	G6-G8	238	4	305	110	476
16	G8-G9	112	1	14	63	224
17	G9-G9'	332	8	8	63	664
18	G9-G9''	300	5	5	63	600
19	G8-G10	410	3	287	110	820
20	G10-G11	555	6	44	63	1110
21	G11-G12	170	5	32	63	340
22	G11-G11'	210	6	6	63	420
23	G12-G12'	170	9	9	63	340
24	G12-G12''	550	18	18	63	1100

25	G10-G13	170	6	240	110	340
26	G13-G14	38	1	73	90	76
27	G14-G15	90	5	16	63	180
28	G15-G15'	285	9	9	63	570
29	G15-G15''	50	2	2	63	100
30	G14-G16	162	6	56	63	324
31	G16-G16'	440	29	29	63	880
32	G16-G17	302	10	21	63	604
33	G17-G17'	62	5	5	63	124
34	G17-G17''	102	6	6	63	204
35	G13-G18	536	16	161	90	1072
36	G18-G18'	221	10	10	63	442
37	G18-G19	218	5	135	90	436
38	G19-G20	34	1	22	63	68
39	G20-G20'	60	3	3	63	120
40	G20-G21	28	1	18	63	56
41	G21-G21'	90	3	3	63	180
42	G21-G21''	200	14	14	63	400
43	G19-G22	455	17	108	90	910
44	G22-G22'	385	9	9	63	770
45	G22-G23	225	10	82	90	450
46	G23-G23'	110	8	8	63	220
47	G23-G24	370	25	64	90	740
48	G24-G24'	218	12	12	63	436
49	G24-G25	55	2	27	63	110
50	G25-G25'	108	4	4	63	216

51	G25-G26	705	13	21	63	1410
52	G26-G27	120	1	5	63	240
53	G26-G26'	85	3	3	63	170
54	G27-G27'	92	2	2	63	184
55	G27-G27''	52	2	2	63	104
56	G1-G28	655	20	643	180	1310
57	G28-G28'	110	2	2	63	220
58	G28-G29	542	19	621	180	1084
59	G29-G29'	120	3	3	63	240
60	G29-G30	1200	46	599	180	2400
61	G30-G31	104	6	40	63	208
62	G31-G31'	102	7	7	63	204
63	G31-G32	35	2	27	63	70
64	G32-G32'	112	9	9	63	224
65	G32-G33	72	3	16	63	144
66	G33-G33'	174	6	6	63	348
67	G33-G33''	95	7	7	63	190
68	G30-G34	184	7	513	160	368
69	G34-G35	272	17	54	63	544
70	G35-G35'	300	13	13	63	600
71	G35-G35''	255	24	24	63	510
72	G34-G36	345	13	452	160	690
73	G36-G36'	775	38	38	63	1550
74	G36-G37	138	6	401	160	276
75	G37-G37'	146	10	10	63	292
76	G37-G38	112	6	385	160	224

77	G38-G39	145	7	31	63	290
78	G39-G39'	108	9	9	63	216
79	G39-G39''	202	15	15	63	404
80	G38-G40	222	7	348	140	444
81	G40-G41	68	3	68	90	136
82	G41-G41'	120	9	9	63	240
83	G41-G42	112	7	56	63	224
84	G42-G42'	80	6	6	63	160
85	G42-G43	36	1	43	63	72
86	G43-G43'	132	6	6	63	264
87	G43-G44	342	18	36	63	684
88	G44-G44'	240	13	13	63	480
89	G44-G44''	94	5	5	63	188
90	G40-G45	192	5	273	125	384
91	G45-G46	250	13	47	63	500
92	G46-G46'	75	6	6	63	150
93	G46-G47	56	2	28	63	112
94	G47-G47'	196	10	10	63	392
95	G47-G47''	288	16	16	63	576
96	G45-G48	292	16	221	125	584
97	G48-G49	92	5	28	63	184
98	G49-G49'	112	7	7	63	224
99	G49-G49''	196	16	16	63	392
100	G48-G50	198	7	177	110	396
101	G50-G50'	194	7	7	63	388
102	G50-G51	110	3	163	110	220

103	G51-G51'	180	14	14	63	360
104	G51-G52	118	5	146	110	236
105	G52-G53	225	13	25	63	450
106	G53-G53'	154	7	7	63	308
107	G53-G53''	75	5	5	63	150
108	G52-G54	145	3	116	90	290
109	G54-G55	195	11	67	90	390
110	G55-G55'	592	36	36	63	1184
111	G55-G55''	604	20	20	63	1208
112	G54-G56	725.00	46	46	63	1450
Total		26.076				52.152

Tabel 13. - Lung.totală a ret. de g.n.pres.med.pe diametre - Comuna Gioseni

Nr. crt.	Diametre conducte	Lungimea totală a rețelei de distribuție gaze naturale presiune medie pe diametre [m]
1	D=63 mm	18.223
2	D=90 mm	1.662
3	D=110 mm	1.889
4	D=125 mm	829
5	D=140 mm	222
6	D=160 mm	779
7	D=180 mm	2.397
8	D=225 mm	75
Lungime totală rețea de distribuție presiune medie - <u>Comuna Gioseni</u>		26.076

Schimbarea regimului de presiune (medie-joasă) se va realiza prin intermediul reguletoarelor de presiune din posturile de reglare-măsurare, amplasate la limita de proprietate a fiecărui consumator.

Citirea consumurilor se va face prin intermediul contoarelor inteligente, echipamente care combină contorizarea electronică cu un echipament de comunicație având astfel posibilitatea de legătură cu alte echipamente și rețele (aceste contoare inteligente sunt echipamente care au înglobate capacități de calcul și de rețea).

2.3 Cadrul legal și de reglementare

Legislația română care reglementează organizarea și furnizarea serviciilor de către aceasta este următoarea:

- **HG 907/2016** - privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fondurile publice;
- **Ordinul ANRE -104/2015** - pentru aprobarea procedurii privind elaborarea studiului tehnico-economic în vederea realizării obiectivelor în sectorul gazelor naturale
- **HG 363/2010** - Hotărârea actualizată privind aprobarea standardelor de cost pentru obiective de investiții finanțate din fonduri publice;
- **Legea 10/1991** actualizată prin Legea 163/2016;
- Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare
- **Legea nr.50/1991** privind autorizarea executării lucrărilor de construcții - Republicată
- **Legea 241/2016** pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.7/2016 privind unele măsuri pentru accelerarea implementării proiectelor de infrastructură transeuropeană de transport, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative (publicată în M. oficial nr. 974 din 06 decembrie 2016)
- **Legea 197/2016** privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 22/2014 pentru modificarea și completarea Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții (publicată în M. oficial nr. 874 din 01 noiembrie 2016);
- **P118/2-2013** - Instalații de stingere incendii.
- **OMS 119/2014** - pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației

2.4. ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ

2.4.1 Activitate

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ SIRET-GAZ s-a constituit cu unicul scop de a înființa sistemul de distribuție de gaze natural în unitățile administrativ-teritoriale membre și dezvoltarea rețelei de transport de gaze natural (denumite în continuare "Serviciu") pe raza de competență a acesteia.

2.4.2 Organizare și membri fondatori

Membrii fondatori care au înființat ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ DE UTILITATE PUBLICĂ ȘIRET- GAZ BACĂU, în conformitate cu prevederile Legii administrației publice locale nr.215/2001 republicată, Legii finanțelor publice locale nr.237/2006 și a Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor natural, precum și ale Ordonanței Guvernului nr.26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificările și completările prin Legea 246/2005, sunt:

1. Comuna Tamași, prin Consiliul Local Tamași, cu sediul în Tamași, Comuna Tamași, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.31 din 17.05.2018;

2. Comuna Faraoani, prin Consiliul Local Faraoani, cu sediul în Faraoani, Comuna Faraoani, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.31 din 16.05.2018

3. Comuna Sărata, prin Consiliul Local Sărata, cu sediul în Sărata, Comuna Sărata, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.30 din 11.05.2018;

4. Comuna Parava, prin Consiliul Local Parava, cu sediul în Parava, Comuna Parava, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.28 din 15.05.2018;

5. Comuna Cleja, prin Consiliul Local Cleja, cu sediul în Cleja, Comuna Cleja, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.31 din 16.05.2018;

6. Comuna Buhoci, prin Consiliul Local Buhoci, cu sediul în Buhoci, Comuna Buhoci, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.41 din 10.05.2018;

7. Comuna Orbeni, prin Consiliul Local Orbeni, cu sediul în Orbeni, Comuna



Orbeni, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.26 din 11.05.2018;

8. Comuna Răcăciuni, prin Consiliul Local Răcăciuni, cu sediul în Răcăciuni, Comuna Răcăciuni, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.39 din 15.05.2018;

9. Comuna Valea-Seacă, prin Consiliul Local Valea-Seacă, cu sediul în Valea-Seacă, Comuna Valea-Seacă, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr.43 din 15.05.2018;

10. Comuna Gioseni, prin Consiliul Local Gioseni, cu sediul în Gioseni, Comuna Gioseni, jud. Bacău, reprezentată de Primar, legal împuternicit în acest scop prin Hotărârea Consiliului Local nr. 35 din 14.05.2018;

Sediul Asociației este în sat Tamași, nr.192, Comuna Tamași, județul Bacău, în sediul Primăriei Comunei Tamasi-Corp A.

Asociația este constituită pe o durată nedeterminată, începând cu data înscrierii sale în Registrul asociațiilor și fundațiilor, aflat la grefa Judecătoriei Bacău.

Conducerea Asociației

Adunarea Generală este organul de conducere al Asociației, format din toți reprezentanții asociațiilor, care vor fi, în general, primarii pentru orași și commune, sau înlocuitorii acestora împuterniciți conform art.21 (8) din Statutul Asociației.

Sunt numiți în calitate de membri ai primei adunări generale:

- Donțu Veronica, reprezentant al comunei Tamași;
- Ciuraru-Pal Cristina, reprezentant al comunei Faraoani;
- Argatu Irina, reprezentant al comunei Sărata;
- Dediu Costel, reprezentant al comunei Parava;
- Iștoc Petru, reprezentant al comunei Cleja;
- Iștoc Cristian, reprezentant al comunei Buhoci;
- Popa Costache, reprezentant al comunei Orbeni;
- Cheța Lucian, reprezentant al comunei Răcăciuni;
- Pravăț Ion, reprezentant al comunei Valea Seacă;

- Bernadin Tamas, reprezentant al comunei Gioseni.

Adunarea Generală alege dintre membrii săi Președintele Asociației care are atribuțiile prevăzute în Statutul Asociației și care reprezintă Asociația în raporturile cu terții, cu excepția situațiilor în care se prevede expres altfel.

33

Administrarea Asociației

Consiliul Director este organul executiv de conducere al Asociației, format din președintele Asociației și încă 2 (doi) membri numiți de Adunarea Generală, pe o perioadă de 3 ani. Componenta Consiliului Director va asigura cât mai bine reprezentativitatea în cadrul acestui organ a tuturor membrilor Asociației, utilizând principiul reprezentării prin rotație.

Sunt numiți în calitate de membri ai primului Consiliu Director

- d-na Donțu Veronica, cetățean roman, născută la data de 19.03.1965, cu domiciliul în Sat Tamaș, Comuna Tamaș, Județul Bacău, titulară al CI seria ZC, nr. 100449, eliberată de SPCLEP Bacău, la data de 27.03.2015 - Președintele Asociației.
- d-na Ciuraru-Pal Cristina, cetățean roman, născută la data de 04.01.1971, cu domiciliul în sat Faraoani, nr. 783A, Comuna Faraoani, Județul Bacău, titulară al CI seria XC, nr.964707, eliberată de SPCLEP Bacău, la data de 20.08.2013.
- d-na. Argatu Irina, cetățean roman, născută la data de 09.09.1972, cu domiciliul în sat Sărata, Str. Stațiunii, nr.52, Comuna Sărata, Județul Bacău, titulară al CI seria ZC, nr.272963, eliberată de SPCLEP Bacău, la data de 03.08.2017.

Controlul Financiar al Asociației

Pentru controlul financiar intern al Asociației poate fi angajat un cenzor, în realizarea competențelor sale, cenzorul are următoarele atribuții:

- 1) Verifică modul în care este administrat patrimoniul Asociației;
- 2) întocmește rapoartele și le prezintă Adunării Generale;
- 3) Participă, fără drept de vot, la ședințele Adunării Generale și ale Consiliului director (dacă este cazul);
- 4) îndeplinește orice alte atribuții stabilite de Adunarea Generală.

III. Aspecte generale

3.1. Serviciul public de alimentare cu gaze

În prezent, în urma modificării recente a legislației în domeniul gazelor naturale, ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ”, Județul BACĂU trebuie să își organizeze la nivel local investițiile pentru rețelele de alimentare cu gaz.

Astfel, ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ”, județul BACĂU, îi revine obligația de a înființa și organiza serviciul public de alimentare cu gaz și de a stabili modalitatea sa de exploatare în condițiile legale.

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

În prezent nu este o infrastructură construită sau începută în ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ” – astfel, nu se poate discuta despre bunuri de retur.

În anul 2022 - ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ” a fost selectată spre finanțare pentru realizarea investiției: ÎNFIINTARE REȚEA INTELIGENTĂ DE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE ÎN ADI SIRET GAZ – COMUNELE TAMASI, BUHOCI ȘI GIOSENI, JUDEȚUL BACĂU – investiție ce va fi finanțată prin Programul Anghel Saligny.

Atenție: prezentul studiu nu abordează decât modalitatea de exploatare și nu are ca obiect realizarea lucrărilor din cadrul investiției mai sus menționate.

3.3. Prezentarea situației actuale a exploatarii infrastructurii

În prezent nu este o infrastructură construită sau începută în ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ” – astfel, nu se poate discuta despre o infrastructură actuală.

Concluzia 1: Din perspectiva legală, se impune mai întâi înființarea serviciului public de alimentare și distribuție cu gaze naturale în ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “SIRET GAZ”, Județul BACĂU.

IV. Fezabilitatea tehnica

4.1. Informatii legale

Cadrul legal aplicabil este prevăzut de :

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

Art. 8 alin. (3) lit. d): „În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile administrației publice locale adoptă hotărâri în legătură cu alegerea modalității de gestiune a serviciilor de utilități publice și darea în administrare sau, după caz, punerea la dispoziție a sistemelor de utilități publice destinate furnizării/prestării acestora”.

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

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

a) gestiune directă;

b) gestiune delegată.

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

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

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

Art. 28 alin. (21): „Autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale sau, după caz, asociațiile de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de

utilități publice, în baza mandatului primit, pot încredința unui operator de drept privat gestiunea serviciilor de utilități publice sau a uneia ori mai multor activități din sfera acestor servicii prin atribuirea directă a contractului de delegare a gestiunii, cu respectarea următoarelor condiții cumulative ce trebuie îndeplinite atât la data atribuirii contractului de delegare a gestiunii, cât și pe toată durata acestui contract:

- a) unitățile administrativ-teritoriale membre ale unei asociații de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, în calitate de acționari/asociați ai operatorului regional, prin intermediul asociației, sau, după caz, unitatea administrativ-teritorială, în calitate de acționar/asociat unic al operatorului, prin intermediul adunării generale a acționarilor și al consiliului de administrație, exercită un control direct și o influență dominantă asupra deciziilor strategice și/sau semnificative ale operatorului regional/operatorului în legătură cu serviciul furnizat/prestat, similar celui pe care îl exercită asupra structurilor proprii în cazul gestiunii directe;
- b) operatorul regional, respectiv operatorul, după caz, desfășoară exclusiv activități din sfera furnizării/prestării serviciilor de utilități publice destinate satisfacerii nevoilor de interes public general ale utilizatorilor de pe raza de competență a unităților administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv a unității administrativ-teritoriale care i-a încredințat gestiunea serviciului;
- c) capitalul social al operatorului regional, respectiv al operatorului este deținut în totalitate de unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv de unitatea administrativ-teritorială; participarea capitalului privat la capitalul social al operatorului regional/operatorului este exclusă”.

Concluzia 2: Din perspectiva legala, delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu gaze naturale a ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ” este o solutie legala.

4.2. Premisele tehnice ale serviciilor/lucrarilor necesare

Prin prezentul proiect se propune infiintarea distributiei gaze naturale in satele apartinatoare ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”, documentatia intocmindu-se conform Ordinului 37/2013 privind Metodologia pentru elaborarea studiilor de fezabilitate si solicitarea avizului ANRE in vederea initierii procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distributie gaze naturale.

VARIANTA RECOMANDATA DE PROIECTANT:**a) obținerea și amenajarea terenului**

Terenul pe care urmează să fie realizată investiția se află în intravilanul și extravilanul ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ" și face parte din domeniul public al ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ".

b) asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului;

Investiția nu necesită racordarea la utilități (energie, apă, telecomunicații, etc.) decât în faza de execuție a lucrărilor pentru organizarea de șantier. Organizarea de șantier cade în sarcina directă a Antreprenorului care va elabora proiect de organizare de șantier, pentru care se va solicita autorizație de construire, în care vor fi incluse toate cheltuielile aferente racordării la utilitățile necesare organizării, în scopul realizării unei lucrări conforme cu cerințele documentației de avizare.

c) soluția tehnică, cuprinzând descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, funcțional-arhitectural și economic, a principalelor lucrări pentru investiția de bază, corelată cu nivelul calitativ, tehnic și de performanță ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuși;

Concluzia 3: Din perspectiva tehnica si a tipurilor de servicii/lucrari identificate ca fiind necesare, delegarea gestiunii serviciului public alimentare cu gaze naturale intruneste conditiile legale necesare.

4.5. Resursele necesare exploatarii si operarii

Se vor respecta cerintele si indicatiile din cadrul Studiului de fezabilitate intocmit de catre **SC ALVER CENTER S.R.L.** – atasat documentatiei-

4.6. Concluzia fezabilitatii tehnice

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

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



- Din cauza resurselor necesare pentru exploatarea rețelei și asigurarea investiției, delagarea serviciului de alimentare cu gaze naturale a ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”, Județul BACĂU este o soluție viabilă.

V. Fezabilitatea economică și financiară

5.1. Opțiunile economice ale atingerii obiectivelor

5.1.1. Identificarea opțiunilor

Pentru atingerea obiectivului vizat, acela de a administra în condiții de maximă eficiență infrastructura deținută, sunt posibile 2 scenarii/opțiuni:

- **Opțiunea 1:** administrarea și operarea acestuia de către personalul propriu al proprietarului infrastructurii – ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ”
- **Opțiunea 2:** administrarea și operarea acestuia de către o entitate terță selectată conform legislației în vigoare (contract servicii în baza L98/2016 sau contract delegare servicii conform L100/2016)

5.1.2. Analiza comparativă a opțiunilor

Analiza opțiunilor este necesară pentru a asigura fezabilitatea economică și financiară a modelului de urmat.

Analiza opțiunii 1: administrarea și operarea acestuia de către personalul propriu al proprietarului infrastructurii – ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ”.

Această opțiune presupune ca administrarea și operarea sistemului public de alimentare cu gaze naturale să fie de către personalul propriu al ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”.

La acest moment, această opțiune nu poate fi luată în calcul deoarece:

- ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ” nu deține resurse umane necesare asigurării cerințelor legale

- ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ" nu dinte resurse financiare pentru achizitionarea tuturor resurselor materiale gestiunii acestui serviciu

Analiza optiunii 2: administrarea si operarea acestuia de catre o entitate terta selectata conform legislatiei in vigoare (contract servicii in baza L98/2016 sau contract delegare servicii conform L100/2016).

Avantajele optiunii 2:

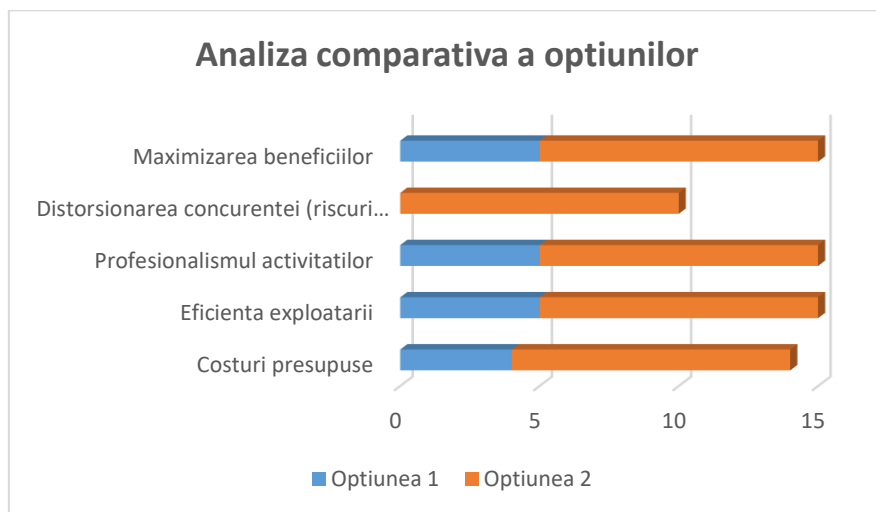
- Eficienta in exploatarea optima a infrastructurii prin specialisti
- Economii de resurse prin apelarea la firme cu experienta in aceasta activitate
- Exploatarea infrastructurii intr-un mediu concurential, de catre un operator privat, fara riscul de a distorsiona concurenta
- Posibilitatea maximizarii beneficiilor economice obtinute de catre ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Posibilitatea impunerii unor obiective clare de atins prin contract

Dezavantajele optiunii 2:

- Timpul alocat (necesar) pentru realizarea unei selectii pentru un operator privat

Analiza comparativa a optiunilor/scenariilor

Nr. crt.	Factor de comparatie	Optiunea 1	Optiunea 2
1	Costuri presupuse	4	10
2	Eficienta exploatarei	5	10
3	Profesionalismul activitatilor	5	10
4	Distorsionarea concurentei (riscuri concurentiale)	0	10
5	Maximizarea beneficiilor	5	10
0 minim	10 maxim	19	50



5.2. Costurile generate pe durata ciclului de viata

Estimarea costurilor pe durata ciclului de viata s-a facut tinand cont de urmatoarele premise:

1. Cele doua optiuni posibile – luate in calcul si detaliate mai sus
2. Durata de viata a infrastructurii
3. Tipurile de servicii si lucrari ce pot interveni

Costurile generate in cazul delegarii sunt estimate in baza urmatoarei algoritmi:

A. Costuri de cantitatea de gaz consumata:

Aceste costuri sunt costuri variabile si tin de variatia preturilor pe piata libera

B. Costurile cu inlocuirea/modernizarea/extinderea componentelor rețelei

Conform planului de investitii costurile sunt estimate la valoarea maxima de 81.258.147,20 lei cu TVA.

De asemenea, vor mai exista costuri pentru alimentarea locuintelor izolate ce nu sunt prinse in cadrul studiului de fezabilitate.

C. Costurile de forta de munca

Pentru desfasurarea contractului sunt necesare resurse umane conform legislatiei in vigoare:

5.3. Veniturile generate pe durata ciclului de viata

1. Estimarea veniturilor pe durata ciclului de viata s-a facut tinand cont de urmatoarele premise: Cele doua optiuni posibile – luate in calcul si detaliate mai sus
2. Durata de viata a infrastructurii
3. Tipurile de servicii si lucrari ce pot interveni

41

5.4. Concluzia fezabilitatii financiare– din perspectiva implementarii in regim de concesiune

Din perspectiva fezabilitatii economice a infiintarii si implementarii in regim de concesiune a delegarea a exploatarei SERVICIULUI Public de Alimentare cu Gaze al ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”, putem afirma ca sunt intrunite premisele financiare.

VI. Aspectele de mediu

Concluziile evaluării impactului cu mediu:

Conductele de gaze montate subteran, sunt noi din și nu conduc la infiltrații în sol a gazelor .

Protectia ecosistemelor terestre si acvatice: Nu este cazul.

Traseele rețelilor de gaze nu au implicat demolări sau dezafectări de spații verzi. După săparea șantului si montarea conductelor de gaze terenul a fost și se va readuce la starea inițială a acestuia.

Protectia așezărilor umane si a altor obiective de interes public: Nu este cazul.

Gospodărirea deșeurilor generate pe amplasament: În timpul execuției lucrărilor de gaze nu se produc deseuri, iar în cazul lucrărilor de investiții deșeurile rezultate: moloz, pamânt vor fi colectate de executant si transportate in locuri special amenajate, stabilite cu beneficiarul respectiv groapa de gunoi.

Gospodarirea substantelor toxice si periculoase: Nu este cazul.

Lucrări de refacere / restaurare a amplasamentului: După realizarea investiției s-a refacut terenul din zona de amplasament a conductelor la starea inițială.

Prevederi pentru monitorizarea mediului: Nu este cazul.

42

VII. Aspectele sociale

Structura actuală a pieței de gaze naturale din România¹ cuprinde:

- 1 operator al Sistemului Național de Transport - SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ;
- 6 producători de gaze naturale: Romgaz, OMV Petrom, Amromco Energy, Rafless Energy, Lotus Petrol, Foraj Sonde;
- 2 operatori de înmagazinare subterană: Romgaz și Depomureș;
- 41 de operatori economici de distribuție – cei mai mari fiind Distrigaz Sud Retele SRL și E.ON Gaz Distribuție SA;
- 41 de furnizori care activează pe piața reglementată de gaze naturale;
- 45 de furnizori care activează pe piața concurențială de gaze naturale.

Piața gazelor naturale din România a fost deschisă gradual începând cu anul 2001, de la 10% din consumul total, ajungându-se în ianuarie 2007 la 100% pentru consumatorii industriali.

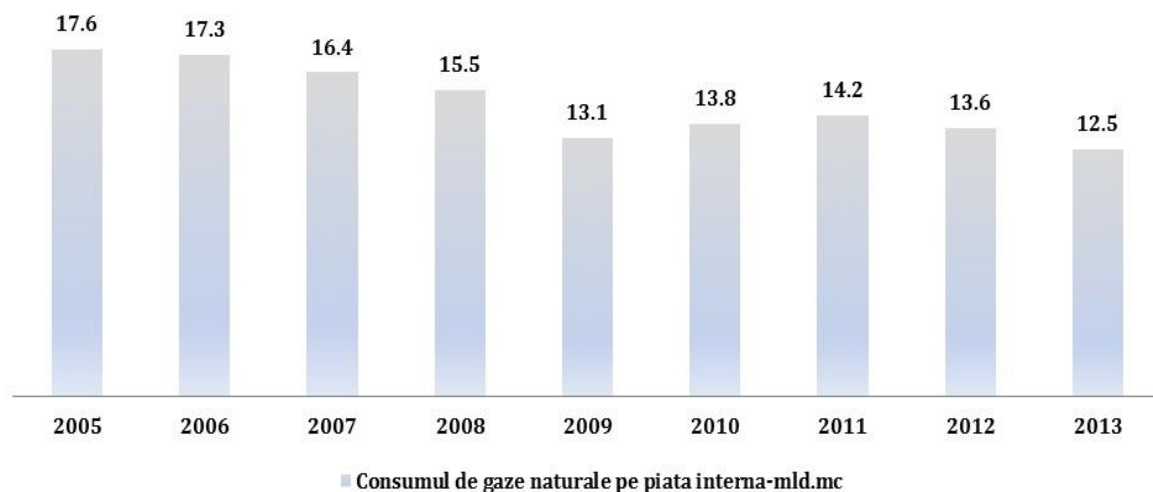
Pentru consumatorii rezidențiali piața de gaze naturale a fost liberalizată în iulie 2007, în prezent, conform prevederilor Directivei 2009/73/CE, gradul de deschidere al pieței naționale de gaze naturale fiind de 100%.

Dezvoltarea pieței de gaze naturale interne are în vedere următoarele:

- dezvoltarea concurenței la nivelul furnizorilor de gaze;
- continuarea implementării unor metodologii de tarificare de tip „plafon”;
- stimularea înființării și/sau reabilitării unor zăcăminte de gaze naturale, în scopul creșterii cantităților de gaze naturale din producția internă și limitarea dependenței de import;
- diversificarea surselor de import/export.

Consumul de gaze naturale pe piața din România în perioada 2005 – 2013, exprimat în miliarde mc se prezintă astfel:

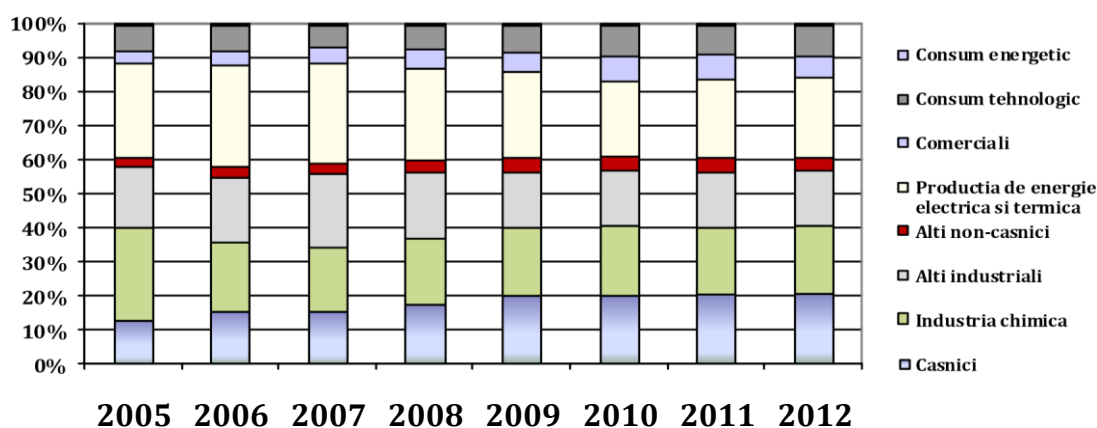
¹ Planul de Administrare al SNTGN Transgaz SA Medias în perioada 2013-2017



Grafic - Consumul de gaze naturale pe piața din România în perioada 2005 - 2013

Sursa: Dispecerat Național și Planul de Administrare al SNTGN Transgaz SA pe perioada 2013 -2017 precum și surse publice

Structura **consumului de gaze naturale** în funcție de consumatori finali în perioada 2005 - 2012:

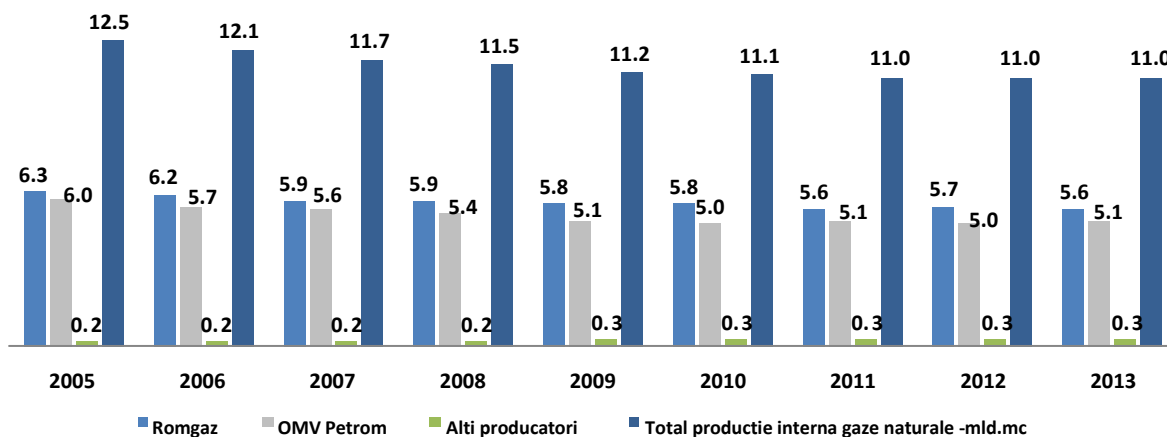


Grafic - Structura consumului de gaze naturale pe categorii de consumatori

Sursa: Raportări Anuale ANRE

Producția internă de gaze naturale (mld.mc) în perioada 2005 - 2013 funcție de principalii producători, se prezintă astfel:





Grafic Producția internă de gaze naturale în funcție de principalii producători în perioada 2005 - 2013
Sursa: Intern - Dispecerat și Planul de Administrare al SNTGN Transgaz SA pe perioada 2013 - 2017

În anul 2013, producția internă de gaze naturale ce a intrat în consum a reprezentat ~ **88%** din totalul surselor. Gazele naturale sunt produse în proporție de 97.72% de cele două mari companii producătoare Romgaz și OMV Petrom în timp ce diferența de 2.28% este reprezentată de alți producători.

Importul de gaze naturale ce a intrat în consum în anul **2013** a reprezentat **12%**.

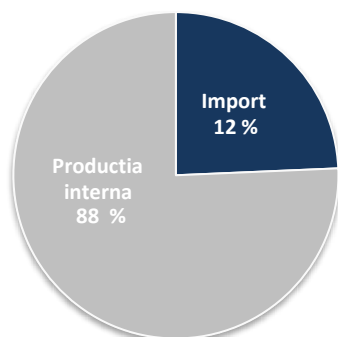


Fig. - Ponderea producției interne și a importului în anul 2013

Sursa: Planul de Administrare al SNTGN Transgaz SA pe perioada 2013 -2017

Astfel, din punct de vedere social, indiferent de forma de exploatare, efectele cu privire la implicatiile sociale pot fi considerate pozitive si sustin premisa contractului de concesiune a serviciilor de exploatare si operare.

VIII. Aspectele institutionale

Una din caracteristicile concesiunii ca modalitate de realizare a unei investitii, spre deosebire de achizițiile publice, o reprezinta transferul, in intregime sau in cea mai mare parte, a riscurilor de exploatare de la autoritatea contractanta - concedent la concesionar, odata cu transmiterea dreptului de exploatare a investitiei.

Astfel, avantajul alegerii concesiunii il constituie, in afara de evitarea dificultatilor generate de implementare a serviciului, si asumarea de catre autoritatea contractanta a unor riscuri ulterioare realizarii investitiei.

8.1. Aspecte institutionale legate de calitatea actului de administrare

Aceasta componenta deriva din mecanismele specifice fiecarui sector de activitate (bugetar si privat), legata de fisa postului, modul de supervizare al activitatii, si modul in care se reflecta performanta angajatului in remunerarea acestuia.

Din acest punct de vedere agentul economic privat va fi obligat prin relatia contractuala cu Autoritatea contractanta sa gestioneze activitatea intr-un mod eficient, astfel incit sa-si poata onora obligatiile contractuale legate de plata redeventei si sa obtina si un minim de profit care sa-i motiveze functionarea.

Pe de alta parte un serviciu integrat in administratia locala, cu angajati bugetari, ar fi guvernate de mecanismele enuntate mai sus in care criteriile de performanta nu sunt bine definite in fisa postului, supervizarea ar fi sporadica, dar salarizarea respecta cu strictete, normele din Codul Muncii privind drepturile si salarizarea bugetarilor.

8.2. Aspecte institutionale legate de legalitatea activitatii unui UAT pe o piata concurentiala

UAT-urile (in cazul nostru ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ") trebuie sa devina un garant al folosirii eficiente a resurselor publice si nucleul de coeziune al unei administratii eficiente si moderne, printr-un management orientat spre

populația județului. UAT-urile, ca element de legătură între administrație, comunitatea locală și sectorul privat va fi promotorul și susținătorul acțiunilor de dezvoltare locală.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ "SIRET GAZ" nu are ca obiectiv desfășurarea de activități economice, atât prin statutul acordat de legislația în vigoare cât și ca derivat al poziției sale în sfera legislativului.

UAT-urile dețin resurse economice importante dar și instrumente de reglementare, care pot duce la denaturarea concurenței atunci când acestea activează pe o piață concurențială.

Acest aspect face ca concesionarea serviciului către un operator economic, legal selectat, să fie un element în favoarea promovării liberei concurenței și a principiului tratamentului egal și al nediscriminării economice.

IX. Analiza de riscuri

9.1. Definierea riscurilor

Riscurile identificate sunt următoarele:

- A. Riscuri referitoare la locație
- B. Riscuri de proiectare – vicii ascunse
- C. Riscuri referitoare la construcție – vicii ascunse
- D. Riscuri de finanțare a activității
- E. Riscuri aferente cererii și veniturilor
- F. Riscuri legislative/politice
- G. Riscuri naturale
- H. Riscurile etapei de pregătire/atribuire
- I. Riscuri de operare și de întreținere

A. Riscuri referitoare la locație

Această categorie de riscuri se referă la:

- Locația investiției – amplasarea ei se află pe raza ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ "SIRET GAZ"
- Proprietatea locației – deținerea terenului și a investiției în domeniul public/privat al ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ "SIRET GAZ"
- Amplasarea față de alte entități și infrastructuri economice necesare unei activități

- Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului

B. Riscuri de constructie - proiectare – vicii ascunse

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

Riscurile identificate sunt:

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

C. Riscuri de finantare a activitatii

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

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

D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare si de intretinere

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

- Riscul litigiilor
- Riscul securitatii bunurilor
- Riscul de asigurare
- Riscul de furnizare a utilitatilor
- Riscul capcitatii de management
- Riscul de cash-flow



E. Riscuri legislative/politice

- Schimbari legislative in domeniul pietei energiei

F. Riscuri naturale

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

G. Riscurile etapei de pregatire/atribuire

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

9.2. Cuantificarea in termeni economici si financiari a riscurilor de proiect

TIPUL DE RISC	CUANTIFICARE ECONOMICA SI FINANCIARA				Efect proprietar (ASOCIATI A DE DEZVOLTA RE INTERCO MUNITAR A "SIRET GAZ")
	Profit	Costuri	Atractivitate	Bancabili tate	
A. Riscuri referitoare la locatie					

- Locatia investitiei – amplasarea ei se afla pe raza ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	neutru
- Proprietatea locatiei – detinerea terenului si a investitiei in domeniul public/privat al ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”	neutru	neutru	neutru	(-) bancabilitate	neutru
- Amplasarea fata de alte entitati si infrastructuri economice necesare unei activitati	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului	neutru	neutru	neutru	neutru	neutru
B. Riscuri de constructie - proiectare – vicii ascunse					
- Riscul ca elemente constructive ale constructiei sa aiba vicii ascunse de executie	neutru	neutru	neutru	neutru	neutru
- Riscul ca proiectarea sa aiba vicii ascunse, vicii cu efect direct in exploatarea la capacitate maxima/optima a infrastructurii	neutru	neutru	neutru	neutru	neutru
- Riscul ca solutiile tehnice si functionale (echipamente, circuite, facilitati) sa fie depreciate	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	neutru

sau sa se deprecieze rapid					
C. Riscuri de finantare a activitatii					
- Riscul evolutiei negative a rezultatelor sectorului energetic	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	neutru
- Modificarea costurilor creditarii cu efecte directe in activitatea operatorului	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	neutru
- Riscul de insolvabilitate	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	riscul recuperarii redeventei
- Modificari ale sistemului de impozitare	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	neutru	neutru
D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare si de intretinere					
- Riscul concurential -	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Inrautatarea situatiei economice generale	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Schimbari in domeniul energetic	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Riscul suportabilitatii tarifelor minime	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Publicitate adversa	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Riscul necesitatii efectuării unor chetuieli de reparatii majore	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru

pentru continuarea activitatii						
- defectarii echipamente	Riscul unor	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- necesitatii investitii suport	Riscul unor	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- litigiilor	Riscul	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- securitatii bunurilor	Riscul	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- asigurare	Riscul de	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- furnizare utilitatilor	Riscul de a	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- capacitatii management	Riscul de	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- cash-flow	Riscul de	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
E. Riscuri legislative/politice						
- legislative in domeniul energetic	Schimbari in	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
F. Riscuri naturale						
- razboi - conflicte zonale	Situatii de	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru

- Cutremur si alte evenimente naturale	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Terorism	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
- Forta majora	(-) profit operator	(+) costuri ale operatorului	(-) atractivitate operator	(-) bancabilitate	neutru
G. Riscurile etapei de pregatire/atribuire					
- Riscul de pregatire	neutru	neutru	neutru	neutru	risc de intarziere si sanctiuni
- Opozitia publica fata de proiect	neutru	neutru	neutru	neutru	risc de intarziere
- Pregatirea necorespunzatoare a documentatiei de atribuire	neutru	neutru	neutru	neutru	risc de intarziere si sanctiuni
- Semnarea contractului de concesiune	neutru	neutru	neutru	neutru	risc de intarziere si sanctiuni

9.3. Variantele identificate de repartitie a riscurilor intre parti

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

TIPUL DE RISC	MODALITATE DE LUCRU		
	EXPLOATARE DE CATRE ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	EXPLOATARE PRIN CONCESIONARE	EXPLOATARE PRIN CONTRACT DE PRESTARI SERVICII
A. Riscuri referitoare la locatie			
- Locatia investitiei - amplasarea	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE

	INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"		INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Amplasarea fata de alte entitati si infrastructuri economice necesare unei activitati	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
B. Riscuri de constructie - proiectare - vicii ascunse			
- Riscul ca elemente constructive ale constructiei de aiba vicii ascunse de executie	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul ca proiectarea sa aiba vicii ascunse, vicii cu efect direct in exploatarea la capacitate maxima/optima a infrastructurii	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul ca solutiile tehnice si functionale (echipamente, circuite, facilitati) sa fie depreciate sau sa se deprecize rapid	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
C. Riscuri de finantare a activitatii			
- Riscul evolutiei negative a rezultatelor sectorului energetic	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"

- Modificarea costurilor creditării cu efecte directe în activitatea operatorului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Riscul de insolvabilitate	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Modificări ale sistemului de impozitare	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare și de întreținere			
- Riscul concurențial -	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Înrautățirea situației economice generale	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Schimbări în domeniul energetic	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Riscul suportabilității tarifelor minime	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine în totalitate concesionarului	riscul revine în totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"

- Publicitate adversa	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul scaderii preturilor	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul necesitatii efectuării unor chetuieli de reparatii majore pentru continuarea activitatii	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul defectarii unor echipamente	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul necesitatii unor investitii suport	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul litigiilor	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul securitatii bunurilor	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"
- Riscul de asigurare	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE

	DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"		INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Riscul de furnizare a utilitatilor	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Riscul capacitatii de management	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Riscul de cash-flow	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
E. Riscuri legislative/politice			
- Schimbari legislative in domeniul energetic	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Schimbari legislative in domeniul serviciilor publice si energetice	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
F. Riscuri naturale			
- Situatii de razboi - conflicte zonale	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Cutremur si alte evenimente naturale	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE

	DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"		INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Terorism	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Forta majora	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
G. Riscurile etapei de pregatire/atribuire			
- Riscul de pregatire	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Opozitia publica fata de proiect	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Pregatirea necorespunzatoare a documentatiei de atribuire	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"
- Semnarea contractului de concesiune	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITAR A "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA "SIRET GAZ"

9.4. Matricea preliminară de repartitie a riscurilor

58

TIPUL DE RISC	EXPLOATARE PRIN CONCESIONARE
A. Riscuri referitoare la locatie	
- Locatia investitiei -	riscul revine in totalitate concesionarului
- Proprietatea locatiei - detinerea terenului si a investitiei in domeniul public/privat al ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ"	riscul revine in totalitate concesionarului
- Amplasarea fata de alte entitati si infrastructuri economice necesare unei activitati	riscul revine in totalitate concesionarului
- Amplasarea acestuia in zone protejate din punct de vedere al mediului	riscul revine in totalitate concesionarului
B. Riscuri de constructie - proiectare - vicii ascunse	
- Riscul ca elemente constructive ale constructiei sa aiba vicii ascunse de executie	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul ca proiectarea sa aiba vicii ascunse, vicii cu efect direct in exploatarea la capacitate maxima/optima a infrastructurii	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul ca solutiile tehnice si functionale (echipamente, circuite, facilitati) sa fie depreciate sau sa se deprecieze rapid	riscul revine in totalitate concesionarului
C. Riscuri de finantare a activitatii	
- Riscul evolutiei negative a rezultatelor sectorului energetic si al serviciilor publice	riscul revine in totalitate concesionarului
- Modificarea costurilor creditarii cu efecte directe in activitatea operatorului	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de insolvabilitate	riscul revine in totalitate concesionarului
- Modificari ale sistemului de impozitare	riscul revine in totalitate concesionarului
D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare si de intretinere	
- Riscul concurential -	riscul revine in totalitate concesionarului
- Inrautatirea situatiei economice generale	riscul revine in totalitate concesionarului
- Schimbari in domeniul energetic is al serviciilor publice	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul suportabilitatii tarifulor minime	riscul revine in totalitate concesionarului
- Publicitate adversa	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul scaderii preturilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul necesitatii efectuării unor chetuieli de reparatii majore pentru continuarea activitatii	riscul revine in totalitate concesionarului

- Riscul defectarii unor echipamente	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul insolvabilitatii rezidentilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul necesitatii unor investitii suport	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul litigiilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul securitatii bunurilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de asigurare	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de furnizare a utilitatilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul capacitatii de management	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de cash-flow	riscul revine in totalitate concesionarului
E. Riscuri legislative/politice	
- Schimbari legislative in domeniul energetic	riscul revine in totalitate concesionarului
- Schimbari legislative in domeniul serviciilor publice	riscul revine in totalitate concesionarului
F. Riscuri naturale	
- Situatii de razboi – conflicte zonale	riscul revine in totalitate concesionarului
- Cutremur si alte evenimente naturale	riscul revine in totalitate concesionarului
- Terorism	riscul revine in totalitate concesionarului
- Forta majora	riscul revine in totalitate concesionarului
G. Riscurile etapei de pregatire/atribuire	
- Riscul de pregatire	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”
- Opozitia publica fata de proiect	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”
- Pregatirea necorespunzatoare a documentatiei de atribuire	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”
- Semnarea contractului de concesiune	riscul revine in totalitate ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ”
RAPORT DE DISTRIBUTIE A RSICURILOR	95%

In concluzie, rezulta in mod clar ca solutia care presupune repartizarea riscurilor intr-o mare masura catre entitatea terta este cea a concesiunii serviciilor de exploatare si operare.

X. Analiza economico-financiara

10.1. Scopul analizei economico-financiare

Analiza isi propune evidentieze in primul rand daca proiectul este oportun din punct de vedere economic si contribuie la indeplinirea obiectivelor politicii regionale. In al doilea rand, lucrarea cerceteaza daca este necesara contributia finantarii publice pentru ca proiectul sa fie viabil din punct de vedere financiar sau daca aceasta este posibil a fi sustinut financiar de catre concesionar.

In realizarea analizei s-a urmarit in special cuantificarea monetara a tuturor impacturilor posibile, in scopul de a determina costurile si beneficiile proiectului si de a analiza daca proiectul este oportun si merita pus in aplicare. Costurile si beneficiile au fost evaluate pe o baza diferentiala, luand in considerare diferenta dintre scenariul proiectului si un scenariu alternativ in afara proiectului. Impactul s-a evaluat in functie de obiectivele stabilite.

Analiza faptului daca proiectul «merita» executat s-a luat in urma calculului si valorii VNAE – Valoarea economica actuala neta a proiectului si a RIRE – Rata interna de rentabilitate Economica.

Analiza faptului daca proiectul «necesita» finantare s-a luat in urma calculului si valorii VNAF – Valoarea financiara actuala neta a proiectului si a RIRF – Rata interna de rentabilitate financiara.

10.2. Analiza financiara

Analiza financiara efectuata se bazeaza in principal pe analiza detaliata a fluxurilor de numerar. Mentionam ca analiza financiara este realizata la nivelul investitiei fara a tine cont de alte activitati ale operatorului/administratorului.

Prin analiza financiara s-a urmarit in special:

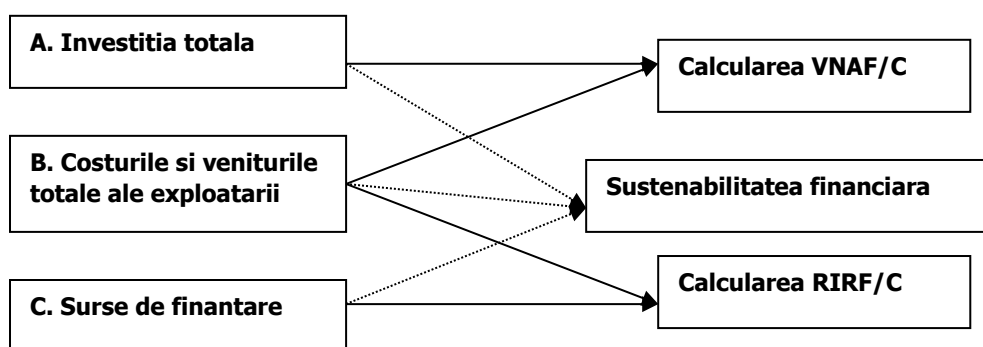
- profitabilitatea financiara a investitiei si a contributiei proprii investite in proiect determinata cu indicatorii VNAF/C (venitul net actualizat calculat la total valoare investitie) si RIRF/C (rata interna de rentabilitate calculata la total valoare investitie).

Pentru ca un proiect sa necesite interventie financiara din partea fondurilor publice, VNAF/C trebuie sa fie negativ, iar RIRF/C mai mica decat rata de actualizare (RIRF/C < 4%).

Daca proiectul este sustenabil, VNAF/C este pozitiv iar RIRF/C este mai mare decat 4%.

- durabilitatea financiara a proiectului in conditiile interventiei sau lipsa interventiei financiare din partea fondurilor publice. Durabilitatea financiara a proiectului trebuie evaluata prin verificarea fluxului net de numerar cumulat (neactualizat). Acesta trebuie sa fie pozitiv in fiecare an al perioadei de analiza.

Structura analizei financiare:



Metoda utilizata in dezvoltarea analizei financiare este cea a "fluxurilor de numerar actualizat". In aceasta metoda fluxurile non-monetare, cum ar fi amortizarea si provizioanele, nu sunt luate in considerare.

Perioada de referinta reprezinta numarul de ani pentru care sunt furnizate previziuni in analiza costuri-beneficii. In cazul nostru perioada de referinta este de 5 ani.

Calculul fluxurilor financiare

Fluxurile financiare implicate in cadrul proiectului sunt cele pe baza carora se efectueaza analiza financiara si cea economica. In principiu, fluxurile sunt generate de intrarile de numerar si iesirile de numerar.

Determinarea ratei de actualizare

Pentru actualizarea la zi a fluxurilor financiare si pentru calcularea valorii actualizate nete (VNAF), trebuie definita **rata actualizarii** corespunzatoare.

Sunt mai multe cai practice si teoretice pentru estimarea ratei de referinta care sa fie utilizata pentru actualizare in analiza financiara.

Rata actualizării. Rata la care valorile viitoare sunt actualizate la zi. De obicei este aproximativ egală cu costul de oportunitate al capitalului. 1 euro investit la o rată anuală a scontului de 4% va fi $1+4\%=1,04$ după un an; $(1,04) \times (1,04) = 1,1025$ după doi ani; $1,05 \times (1,05) \times (1,05) = 1,157625$ după trei ani, etc. Valoarea economică actualizată a unui Euro care va fi cheltuit sau câștigat în doi ani este $1/1,1025=0,907029$; în trei ani $1/1,157625 = 0,863838$. Operația ultimă este inversul celei prezentate mai sus.

Rata de actualizare folosită în analiza financiară ar trebui să reflecte costul de oportunitate al capitalului pentru investitor. Aceasta poate fi considerată o rambursare anticipată pentru cel mai bun proiect alternativ.

Comisia recomandă aplicarea unei rate de actualizare financiară de 4% în termeni reali ca valoare orientativă pentru proiectele de investiții publice.

Calculul și analiza indicatorilor de performanță financiară specifici investiției

Rezultatele analizei financiare

Formulele pentru calculul VANF, RIRF folosite sunt:

$$NPV(S) = S_0 / (1+i)^0 + S_1 / (1+i)^1 + S_2 / (1+i)^2 + \dots + S_n / (1+i)^n$$

$$RIR = r_{min} + (r_{min} + r_{max}) * [VNA(+)/(VNA(+) + |VNA(-)|)]$$

VANF/c	23447403,9948
RIRF/C	3,41%
Fluxul de numerar	0

10.3. Analiza Economică

Obiectivele și scopul analizei economice

Analiza economică evaluează contribuția proiectului la bunăstarea economică a regiunii sau a țării. Ea este efectuată în numele întregii societăți (regiune sau țară) în locul doar al proprietarului infrastructurii ca în cazul analizei financiare.

Rezultatele analizei sunt reflectate în indicatorii: VNAE și RIRE. Sustenabilitatea economică a proiectului este dată de existența excedentului economic la finalul fiecărei perioade din anii de previziune.



Ipoteze si metode avute in vedere la elaborarea analizei cost-eficacitate

Realizarea analizei economice s-a facut plecand de la tabele analizei finciare pe baza carora s-au facut corectiile necesare. Aceste corectii au fost:

- **Corectii fiscale:** se deduc taxele indirecte (de ex. TVA), subventiile si transferurile simple (de ex. plata contributiilor de asigurare sociala). Cu toate acestea, preturile trebuie sa includa taxele directe. De asemenea, daca anumite taxe indirecte/ subventii sunt destinate corectarii efectelor externe, atunci acestea trebuie sa fie incluse.
- **Corectii pentru efectele externe:** este posibil sa se genereze anumite impacturi care depasesc proiectul si afecteaza alti agenti economici fara a obtine vreo compensatie. Aceste efecte pot fi negative sau pozitive. Deoarece, prin definitie, efectele externe apar fara compensatii monetare, acestea nu vor fi prezente in analiza financiara si prin urmare trebuie sa fie estimate si evaluate.
- **De la preturi de piata la preturi contabile (fictive):** pe langa denaturarile fiscale si efectele externe, exista si alti factori ce pot indeparta preturile de echilibrul pietei competitive (respectiv eficiente): regimurile de monopol, barierele comerciale, regulamentele de lucru, informatiile incomplete, etc. In toate aceste cazuri, preturile de piata adoptate (respectiv financiare) sunt inselatoare; in schimb, trebuie sa se foloseasca preturi contabile (fictive), care reflecta costurile de oportunitate ale intrarilor si disponibilitatea consumatorilor de a plati iesirile. Preturile contabile se calculeaza prin aplicarea *factorilor de conversie* la preturile financiare.

Identificarea si cuantificarea beneficiilor economice generate de proiect

Beneficiul 1.

- Locuri de munca create pe durata executiei – 0 locuri de munca
- Locuri de munca create pe durata exploatarii – 8 locuri de munca

In cuantificarea acestui beneficiu plecam de la premisa ca statul roman cheltuie lunar suma de cca 1750 ron cu fiecare persoana neocupata (reduceri, ajutoare somaj, subventii, etc)²

Peste 400 de euro pe lună

COSTUL LUNAR CU UN ȘOMER CARE A AVUT UN SALARIU BRUT DE 1.881 DE LEI*

Taxe, impozite, contribuții	Valori minime (lei)	Taxe, impozite, contribuții	Valori minime (lei)
Indemnizația de șomaj	544	Fondul pentru accidente de muncă, boli profesionale (angajator)	3
Fondul de șomaj (angajat)	9	Contribuție pentru concedii și indemnizații (angajator)	16
Fondul de șomaj (angajator)	9	Fondul de garantare a creanțelor salariale (angajator)	5
CAS angajat	198	Comision ITM	5
CAS angajator	391	Total	1.750
CASS angajat	103		
CASS angajator	98		
Deducere personală (angajat)	140		
Impozit (angajat)	229		

* 1.881 lei este valoarea salariului mediu brut pe economie în octombrie 2009
SURSE: legislație, TaxHouse, bpv Grigorescu

Beneficiul 2.

- Beneficii economice rezultate pentru protecția mediului - **beneficiu greu de cuantificat monetar**
- Beneficii economice din creșterea calitatii serviciului public - **beneficiu greu de cuantificat monetar**

Identificarea și cuantificarea externalităților negative

Nu au fost identificate externalități negative cuantificabile monetar.

Corecții fiscale și Conversia preturilor de piață

Din punct de vedere al corecțiilor fiscale, singurele corecții care se impun sunt:

- eliminarea TVA-ului din costurile de mentenanță cât și din investiție
- eliminarea costurilor cu avizele și taxele din investiție
- eliminarea costurilor cu diversele și neprevăzutele din investiție
- eliminarea impozitului pe profit și dividendele

Referitor la conversia preturilor de piață, în cazul nostru nu au fost incluse costuri (cu excepția TVA-ului) ce ar trebui să fie corectate, în conformitate cu GHIDUL NATIONAL

² <http://www.zf.ro/profesii/cat-ne-costa-desfiintarea-locurilor-de-munca-statul-pierde-5-000-de-euro-pe-an-cu-fiecare-somer-5303474> și informație confirmată de către TAXHouse - Anca Grigorescu, avocat partener în cadrul casei de avocatură bpv Grigorescu

PRIVIND ANALIZA COST BENEFICIU, elaborat de JASPERS in colaborare cu Ministerul Economiei si Finantelor, disponibil la

http://discutii.mfinante.ro/static/10/Mfp/evaluare/GhidACB_RO.pdf.

Astfel, conform acestui ghid, nici una din categoriile enumerate nu se regasesc printre costurile proiectului.

Categorie de cost	Factor de conversie	Comentariu
Articole care se pot comercializa	1	
Articole care nu se pot comercializa	1	dacă nu se justifică altfel
Forța de muncă calificată	1	
Forța de muncă necalificată	SWRF	formula de calcul $(1-u) \times (1-t)$
Achiziția de teren	1	dacă nu se justifică altfel
Transferuri financiare	0	

Costurile si beneficiile care apar in diferite momente trebuie actualizate. Procesul de actualizare este efectuat, ca si in cazul analizei financiare, dupa determinarea tabelului pentru analiza cost-eficacitate.

Rata actualizarii in analiza proiectelor de investitii – rata actualizarii sociale incearca sa reflecte viziunea sociala asupra modului in care costurile si beneficiile viitoare trebuie evaluate in raport cu cele actuale. Ea poate diferi de rata actualizarii financiare in cazul in care piata capitalului este imperfecta (ceea ce se intampla intotdeauna in realitate).

Literatura teoretica si practica internationala prezinta o gama larga de abordari in interpretarea si alegerea valorii ratei actualizarii sociale care sa fie adoptata. Experienta internationala este foarte larga si a implicat diferite tari ca si organizatii internationale.

Cu toate acestea o rata a actualizarii sociale europene de 4,5% poate avea justificari diferite si poate furniza un jalon standard pentru proiectele publice.

Rezultatele analizei economice:

VANE/c	41.098.131,48
IRRE/c	21,07%
rB /C	2,01

10.4. Intocmirea costului comparativ de referinta

Costul comparativ de referinta, denumit in continuare CCR, estimeaza un cost ipotetic la care se adauga valoarea riscurilor, in cazul in care autoritatea contractanta ar realiza acest serviciu cu forte si resurse financiare proprii.

Componentele de baza ale CCR sunt:

- a) costul primar de referinta;
- b) neutralitatea competitiva;
- c) riscul transferabil;
- d) riscul retinut.

Costul primar de referinta reprezinta costul de baza al serviciului in cazul solutiei clasice de **achizitii publice**. Costul primar de referinta include toate cheltuielile de capital, costurile directe si indirecte ale efectuării prestatiei pentru o durata egala cu durata concesiunii avuta in vedere.

Neutralitatea competitiva reprezinta totalitatea avantajelor competitive nete ce s-ar putea genera printr-un proiect al autoritatii contractante si care sunt rezultate din natura proprietatii publice. Aceasta componenta permite o cuantificare corecta si echitabila a costurilor reale pentru realizarea serviciului cu resurse private.

Riscul transferabil reprezinta cuantificarea valorica a tuturor riscurilor ce urmeaza sa fie preluate de concesionar.

Riscul retinut reprezinta cuantificarea valorica a tuturor riscurilor ce urmeaza sa fie preluate de autoritatea contractanta.

CALCULUL neutralitatii competitive

Neutralitatea competitiva elimina avantajele nete competitive care survin in cazul unui proiect al autoritatii contractante datorita proprietatii publice. Aceasta permite o evaluare competenta a eficientei intre CCR si costurile sectorului privat prin eliminarea efectelor generate de proprietatea publica, cuantificabile in costuri echivalente. Scopul

calcularii neutralității competitive este dat de necesitatea eliminării distorsiunilor care apar în alocarea resurselor ca urmare a proprietății directe a autorității contractante.

Neutralitatea competitivă include doar avantajele și dezavantajele care survin într-un proiect public și care nu apar în cazul unei afaceri private. Neutralitatea competitivă nu include diferențele de performanță sau eficiență care apar într-o piață competitivă și ar trebui să fie separate de diferențele în materie de costuri aferente în cele două cazuri: sectorul public și sectorul privat.

CALCULUL - Identificarea și evaluarea riscurilor

În contextul CCR, riscul reflectă potențiale costuri suplimentare peste costul de bază presupus în costul primar de referință.

Riscurile identificate sunt:

A. Riscuri referitoare la locație

- Locația investiției – amplasarea ei
- Proprietatea locației – deținerea terenului și a investiției în domeniul public/privat al ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ “ SIRET GAZ”
- Amplasarea față de alte entități și infrastructuri economice necesare unei activități
- Amplasarea acestora în zone protejate din punct de vedere al mediului

B. Riscuri de construcție - proiectare - vicii ascunse

- Riscul ca elemente constructive ale construcției să aibă vicii ascunse de execuție
- Riscul ca proiectarea să aibă vicii ascunse, vicii cu efect direct în exploatarea la capacitate maximă/optimală a infrastructurii
- Riscul ca soluțiile tehnice și funcționale (echipamente, circuite, facilități) să fie depreciate sau să se deprecieze rapid

C. Riscuri de finanțare a activității

- Riscul evoluției negative a rezultatelor sectorului energetic și a serviciilor publice
- Modificarea costurilor creditării cu efecte directe în activitatea operatorului
- Riscul de insolvabilitate
- Modificări ale sistemului de impozitare

D. Riscuri aferente cererii, veniturilor, de operare și de întreținere

- Riscul concurențial
- Înrautățirea situației economice generale
- Schimbări în domeniul energetic și a serviciilor publice
- Riscul suportabilității tarifelor minime
- Publicitate adversă
- Riscul scăderii prețurilor chiriilor
- Riscul necesității efectuării unor cheltuieli de reparații majore pentru continuarea activității
- Riscul defectării unor echipamente
- Riscul insolvabilității rezidenților
- Riscul necesității unor investiții suport

- Riscul litigiilor
- Riscul securității bunurilor
- Riscul de asigurare
- Riscul de furnizare a utilitatilor
- Riscul capacității de management
- Riscul de cash-flow

E. Riscuri legislative/politice

- Schimbări legislative în domeniul energetic
- Schimbări legislative în domeniul serviciilor publice

F. Riscuri naturale

- Situații de război – conflicte zonale
- Cutremur și alte evenimente naturale
- Terorism
- Forta majora

G. Riscurile etapei de pregătire/atribuire

- Riscul de pregătire
- Opoziția publică față de proiect
- Pregătirea necorespunzătoare a documentației de atribuire
- Semnarea contractului de concesiune

În conformitate cu registrul și inventarul riscurilor, acestea sunt preluate de către concesionar în proporție de 95%.

10.5. Determinarea structurii preliminare a concesiunii

Ținând cont de elementele identificate până în prezent:

- Faptul că toate bunurile puse la dispoziția concesionarului sunt bunuri de retur;
- Faptul că din previziunile financiare și economice rezultă că **nu sunt** necesare preluarea unor riscuri financiare de către concedent prin efectuarea de plăți;
- Faptul că din previziunile financiare și economice rezultă că este suportabilă o redevență anuală de până la 2%;
- Faptul că riscurile sunt preluate de către concesionar în proporție de 95%;

duc la concluzia că **soluția potrivă** este: **concesionarea serviciului de alimentare cu gaze naturale al ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ "SIRET GAZ" este cea a concesionării conform prevederilor L100/2016, fără plată nici unei sume de bani de către ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ "SIRET GAZ" pentru acoperirea costurilor sau riscurilor în favoarea concesionarului.**

10.6. Analiza elementelor prevazute la art 14, alin 3 din HG867/2016

10.7.1. Taxa pe valoarea adaugata

Contractul vizat este un contract de servicii – cu plata unei redevente – regimul fiscal al TVA-ului nu face obiectul analizei.

10.7.2. Costuri suplimentare asociate finalizarii lucrarilor inainte de termenul contractual

Contractul vizat este un contract de delegare– costurile suplimentare asociate finalizarii lucrarilor inainte de termenul contractual nu sunt specifice si nu se pot analiza.

10.7.3. Costul reluarii procedurii de atribuire a contractului de concesiune

Contractul vizat este un contract de delegarea – costul reluarii procedurii de atribuire a contractului de concesiune este estimat la cca 20 000 lei – ca fiind costuri directe si indirecte ce intervin datorita alocarii resurselor umane in procesul de atribuire a concesiunii.

10.7.4. Venituri din refinantarea proiectului

Contractul vizat este un contract de delegare– cu plata unei redevente – analiza veniturilor din refinantarea proiectului nu este specifica acestui tip de contract.

10.7.5. Costuri de monitorizare si administrare a proiectului

Contractul vizat este un contract de delegare – cu plata unei redevente – acest aspect presupune existenta unor costuri – sub forma costurilor cu resursele umane din cadrul ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “ SIRET GAZ” pentru supervizarea derularii contractului – costuri estimate anual la suma de 7200 lei brut.

10.7.6. Asigurari

Contractul vizat este un contract de delegare – cu plata unei redevente – costurile asigurarilor fiind o cheltuiala de exploatare ce revine concesionarului.

70

10.7.7. Rata de discountare

Rata de discountare utilizata in cadrul calculelor a fost de 4% pentru analiza financiara si de respectiv 4,5% pentru analiza economica. In orice calcul efectuat la elaborarea documentatiei de atribuire se recomanda pastrarea acestei rate de discountare.

11. Analiza riscului de operare - transferabilitate

Riscurile de operare sunt:

TIPUL DE RISC	EXPLOATARE PRIN CONCESIONARE
- Riscul concurential	riscul revine in totalitate concesionarului
- Inrautatarea situatiei economice generale	riscul revine in totalitate concesionarului
- Schimbari in domeniul energetic si al serviciilor publice	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul suportabilitatii tarifelor minime	riscul revine in totalitate concesionarului
- Publicitate adversa	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul necesitatii efectuării unor chetuieli de reparatii majore pentru continuarea activitatii	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul defectarii unor echipamente	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul necesitatii unor investitii suport	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul litigiilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul securitatii bunurilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de asigurare	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de furnizare a utilitatilor	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul capacitatii de management	riscul revine in totalitate concesionarului
- Riscul de cash-flow	riscul revine in totalitate concesionarului

Toate riscurile de operare sunt transferate in sarcina concesionarului, spre avantajul concedentului, in proportie de 100%.

12. Rezultatele studiului de fundamentare a deciziei de concesionare

Rezultatele studiului de fundamentare elaborat sunt urmatoarele:

- Este justificata necesitatea si oportunitatea concesiunii prin delegare a serviciului de alimentare cu gaze naturale al ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ”
- Proiectul este realizabil prin concesionarea serviciilor de administrare si operare prin delegare a serviciului de alimentare cu gaze naturale al ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ” conform prevederilor L100/2016, fara plata nici unei sume de bani de catre ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ” pentru acoperirea costurilor sau riscurilor in favoarea concesionarului.
- proiectul raspunde cerintelor si politicilor entitatii contractante – in concordanta cu obiectivele stabilite la realizarea investitiei
- au fost luate in considerare diverse alternative de realizare a proiectului:
 - optiunea de a achizitiona conform L98/2016 servicii de administrare si operare prin delegare pe baza de contract – achizitii publice clasice (riscurile nu se transfera la prestator, acestea raman in sarcina achizitorului ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ”)
 - optiunea de a concesiona serviciile in baza L100/2016 (riscurile se transfera la concesionar in proportie de 95%)
- varianta de realizare a proiectului prin atribuirea unui contract de delegare este mai avantajoasa in raport cu varianta prin care proiectul este prevazut a fi realizat prin atribuirea unui contract de achizitie publica
- proiectul nu beneficiaza de sustinere financiara din partea entitatii contractante ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA “SIRET GAZ”

13. Datele necesare stabilirii concesiunii

13.1. Stabilirea valorii estimate a concesiunii

- In conformitate cu prevederile **ART. 13 din Legea 100/2016**, valoarea unei concesiuni de lucrari sau a unei concesiuni de servicii este cifra totala de afaceri a concesionarului generata pe durata contractului, fara TVA, in schimbul lucrarilor si serviciilor care fac obiectul concesiunii, precum si pentru bunurile accesorii acestor lucrari si servicii.
- In conformitate cu prevederile **ART. 13 din Legea 100/2016** – valoarea estimata se calculeaza astfel:

(1) Entitatea contractanta calculeaza valoarea estimata a concesiunii de lucrari sau a concesiunii de servicii utilizand o metoda obiectiva ce trebuie specificata in documentatia de atribuire, prin raportare, in special, la urmatoarele:

- a) valoarea oricarei forme de optiune sau de prelungire a duratei concesiunii de lucrari sau a concesiunii de servicii;
- b) venitul din achitarea onorariilor si a amenzilor de catre utilizatorii lucrarilor/serviciilor, altele decat cele colectate in numele entitatii contractante;
- c) platile sau orice avantaje financiare, sub orice forma, efectuate de catre entitatea contractanta sau de catre orice alta entitate publica in favoarea concesionarului, inclusiv compensatia pentru respectarea obligatiei de serviciu public si subventiile publice de investitii;
- d) valoarea granturilor sau a oricaror avantaje financiare, sub orice forma, primite de la terti pentru executarea concesiunii de lucrari sau a concesiunii de servicii;
- e) venitul din vanzarea oricaror active care fac parte din concesiunea de lucrari sau din concesiunea de servicii, cu respectarea prevederilor legale referitoare la regimul juridic al bunurilor proprietate publica;

f) valoarea tuturor bunurilor si serviciilor care sunt puse la dispozitia concesionarului de catre entitatile contractante, cu conditia ca acestea sa fie necesare pentru executarea lucrarilor sau furnizarea serviciilor;

g) orice premiu sau plata acordata candidatilor/ofertantilor.

Elementul 1- durata estimata a concesiunii – 49 ani

Elementul 2 – valoarea cifrei de afaceri estimate pe durata celor 15 ani

Elementul 3 – valoarea tuturor bunurilor si serviciilor care sunt puse la dispozitia concesionarului de catre entitatile contractante, cu conditia ca acestea sa fie necesare pentru executarea lucrarilor sau furnizarea serviciilor

TOTAL valoare estimata concesiune > 26 093 012 lei
--

13.2. Procedura recomandata de urmat

In conformitate cu prevederile **ART. 14 din HG 867/2016** "entitatea contractanta determina, pe baza analizei economico-financiare prevazute la art. 13, modul in care proiectul ar trebui realizat: fie printr-o concesiune, fie printr-un contract de achizitie publica."

In urma studiului elaborat, se recomanda ca "proiectul" (exploatarea rețelei de alimentare cu gaze a ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA " SIRET GAZ") se se faca **printr-o concesiune** in baza L100.2016.

In conformitate cu prevederile **ART. 11 din Legea 100/2016**,

- " (1) Procedurile de atribuire prevazute de prezenta lege se aplica concesiunilor de lucrari sau concesiunilor de servicii a caror valoare, fara TVA, este egala sau mai mare decat pragul valoric de 24.977.096 lei;
- (2) Concesiunile de lucrari sau concesiunile de servicii a caror valoare este mai mica decat pragul valoric prevazut la alin. (1) se atribuie, cu respectarea principiilor generale prevazute la art. 2 alin. (2), in conditiile si potrivit procedurilor reglementate prin normele metodologice de aplicare a prevederilor prezentei legi."

In conformitate cu prevederile **ART. 73 din HG 867/2016**,

- " In cazul prevazut la art. 11 alin. (2) din Lege, entitatea contractanta atribuie contractul de concesiune prin aplicarea procedurii simplificate, conform prezentului paragraf."

Valoarea estimata a concesiunii face ca procedura recomandata de urmat sa fie - procedura licitatie deschisa.

13.3. Durata recomandata a concesiunii

Durata recomandata pentru durata concesiunii este intre **15-49 ani.**

13.4. Valoarea redeventei

Se recomanda obtinerea unei redevente de 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat