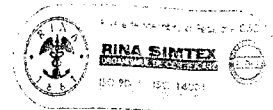




SC TEHNOLOGICA RADION SRL

Societate de constructii de drumuri, edilitare si civile
Str. Dimbovita, nr. 59, Sector 6, Bucuresti
CUI : RO 4022079 ; Nr. reg. Com. : J40/13360/93
Tel: 0372.118.300; Fax: 0372.118.330
e-mail: contact@tehnologica.ro



Directia de Distributie si Furnizare Gaze Naturale

Tel./Fax: 0372.118.359

S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.
- IN INSOLVENTĂ -
DIRECTIA DE DISTRIBUTIE SI
FURNIZARE GAZE NATURALE
Str. Dimbovitei Nr. 59, Sector 6, Bucuresti
INTRARE/IESIRE.....

IN INSOLVENTA - IN INSOLVENCY - EN PROCEDURE COLLECTIVE

DGTBN

NR. 226 620 / 19.02.2016.

2786 / 19.02.2016

Către,

MINISTERUL ENERGIEI

DIRECȚIA GENERALA TITEI si GAZE NATURALE

Serviciul CONCESIUNI

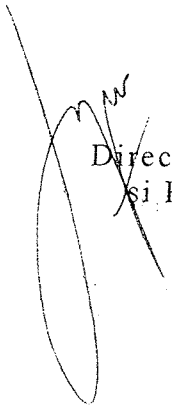
Referitor : adresa nr. 226547/29.01.2016 - realizare investitii conform contracte de concesiune

Urmare adresei dumneavoastra referitoare la:

- contractul de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor natural nr. MECMA 14/2010;
- contractul de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor natural nr. 177/2011;
- contractul de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor natural nr. 178/2011,

va transmitem stadiul realizarii programului de investitii, atat in format fizic, cat si scanate in format PDF stocate pe suport electronic.

Cu stima,


Director Direcția de Distribuție
și Furnizare Gaze Naturale,
Marius PETRESCU

MEMORIU la Contractul de Concesiune MECMA nr. 14/25.01.2010
pentru concesionarea serviciului public de distributie a gazelor naturale in localitatile
Catunasi, Cepari, dealu Orasului, dealu Viilor, Dinculesti, Galeteanu, Gardinesti,
Galcesti, Metofu, Paduroiu din deal, Paduroiu din Vale si Samara,
apartinatoare comunei Poiana Lacului, jud. Arges

In conformitate cu caietul de sarcini, scopul investitiei era alimentarea cu gaze naturale a unui numar de 1215 gospodarii individuale, 33 obiective social-cultural si 28 societati comerciale.

Solutia tehnica propusa cuprinde:

- racord de inalta presiune $\phi 10''$ - 550m;
- SRMP modulat - 3000Nmc/h in prima etapa;
- retele de distributie - lungime de 40,575 km cu diametre cuprinse intre 63 ÷ 250 mm.

Contractul de concesiune a fost semnat in data de 25.01.2010 si durata de realizare a investitiei a fost de 24 luni de la semnarea contractului.

Durata de realizare a investitiei s-a majorat la 48 de luni, incepand cu data obtinerii Autorizatiei de Infiintare, conform act aditional nr. 1/25.01.2012.

Valoarea estimata a investitiei era de 900.000 euro (fara T.V.A.), respectiv 3.816.000 lei (fara T.V.A.).

S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. a depus documentatia necesara obtinerii Autorizatiei de Infiintare (incluzand proiectul tehnic nr. 149/2009), pe care a obtinut-o in 30.09.2010 pentru un total de 47,72 km conducte inclusi in proiectul tehnic. Dupa obtinerea Autorizatiei de Infiintare, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. a demarat executia retelelor si receptia conductelor, obtinand:

- Autorizatia de Functionare nr. 1361/16.09.2011 de functionare si distributie gaze naturale pentru 11,976 km;
- Licenta de operare nr. 1839/25.09.2013;
- Modificarea Licentei de operare 1839/22.07.2014 pentru 18,823 km;

La aceasta modificare de licenta trebuie adaugat cei 3,193 km care au regim de tranzitie prin satul Poiana Lacului, localitate sub licenta operatorului S.C. DISTRIGAZ-SUD RELETELE S.R.L. despre aceste conducte ce tranziteaza Poiana Lacului se confirma in subsolul tabelului apartinator modificarii de licenta. (anexa 5)

Datele la care conductele au fost puse in functiune corespund cu datele obtinerii licentelor de operare si functionare, precum si cu modificarea de licenta nr. 1333/16.09.2011.

Mentionam ca, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. nu a demarat executia lucrarilor pana cand proiectul tehnic nu a fost verificat si avizat de catre ANRE si mai mentionam ca nu a pus in functiune conducte altele de cat cele declarate si aprobate de catre A.N.R.E. in conformitate cu HG nr. 784/2000.

S-au declarat la A.N.R.E. in decembrie 2015, in vederea modificarea Licentei de operare nr. 1839 un numar de 0,160 km. (anexa 9)

In total sunt 34,152 km de conducte executate si puse in functiune.

In conformitate cu actul aditional nr. 1 si cu datele inregistrate in contabilitate in perioada 30.09.2010 (data obtinerii Autorizatiei de Infiintare) pana la 30.09.2014, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. a investit 4.290.649,70 lei (fara T.V.A.), conform anexa 10, din care 499.691,40 lei reprezinta contractul de racordare la S.N.T.G.N. TRANSGAZ.

Mijloacele fixe pe gestiune au facut parte integranta din Raportul de separare contabila si justificare tehnico-economica transmisa la A.N.R.E. si verificate de acestia. (anexa 11)

In consecinta, stadiul fizic este 84,17% si stadiul valoric este 112,43%, depasind cu suma de 474.649,70 lei (fara T.V.A.) angajamentul contractual (112.743,40 euro fara T.V.A.).

Pana in prezent avem un numar de 170 de abonati, din care doar 4 sunt considerati in categoria obiectivelor-economice. Cei 170 de abonati racordati in cei ~ 4,5 ani reprezinta ~ 14% din totalul posibililor beneficiari mult sub cel prognozat in studiul de fezabilitate, parte integranta a documentatiei de licitatie.

Va anexam urmatoarele documente:

1. Autorizatia de constructie nr. 10/21.05.2010; 20/17.05.2012; 14/27.05.2014;
2. Autorizatia de Infiintare nr. 1219/30.09.2010 pentru conductele aprobate;
3. Autorizatia de Functionare nr. 1361/16.09.2011;
4. Licenta de functionare si operare nr. 1333/16.09.2011;
5. Licenta de functionare si operare nr. 1839/25.09.2013;
6. Modificarea licentei nr. 1839/22.07.2014;
7. Modificarea licentei nr. 1839/30.09.2015;
8. Procese verbale la terminarea lucrarilor din 14.12.2010, 07.10.2011, 16.12.2011, 12.07.2012, 10.12.2015;
9. Proces verbal la terminarea lucrarilor nr. 89-RT-03;
10. Mijloace fixe pe gestiune la locul de munca Poiana Lacului;
11. Adresa A.N.R.E. - separare contabila si fundamentare preturi si tarife reglementate.

La solicitarea dumneavoastra de a va inainta copie dupa proiectul tehnic, va informam ca am demarat procedurile necesare si il vom transmite in cel mai scurt timp.

S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.
Imputernicit al reprezentantului legal

director Marius PETRESCU

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Marius Petrescu', is written over a faint circular stamp. The signature is stylized and somewhat cursive.

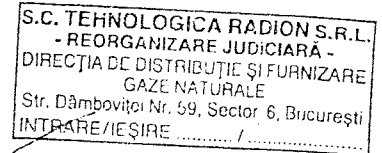
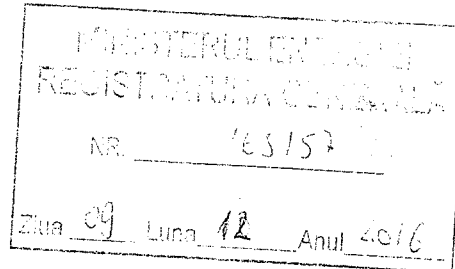


SC TEHNOLOGICA RADION SRL
Societate de constructii de drumuri, edilitare si civile
Str. Dimbovita, nr. 59, Sector 6, Bucuresti
CUI : RO 4022079 ; Nr. reg. Com. : J40/13360/93
Tel: 0372.118.300; Fax: 0372.118.330
e-mail: contact@tehnologica.ro



**Directia de Distributie si Furnizare
Gaze Naturale**
Tel./Fax: 0372.118.359

IN REORGANIZARE JUDICIARA - IN JUDICIAL REORGANISATION - EN REDRESS



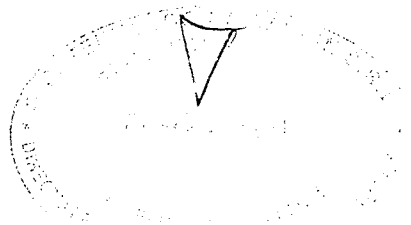
Către,

MINISTERUL ENERGIEI
DIRECȚIA GENERALA TITEI si GAZE NATURALE
Serviciul CONCESIUNI

Va transmitem ANEXA 1 - "STADIUL LUCRARILOR LA DATA DE 30.09.2016" privind contractele de concesiune a serviciului de distributie de gaze naturale in localitatile **Budeasa, Oarja si Poiana Lacului, jud. Arges**, la care sunt anexate copii dupa autorizatii si licentelor obrinute sau modificate, impreuna cu anexele acestora si copii ale proceselor de receptie la terminarea lucrarilor.

Cu stima,

Director Direcția de Distribuție
și Furnizare Gaze Naturale,
Stelian STAMA



necionar: S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in reorganizare judiciara

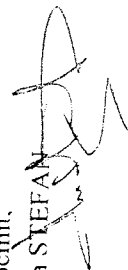
Ministerul Energiei
D.G.T.G.N.
Serviciul Concesiuni

diul lucrarilor la data de: 30.09.2016

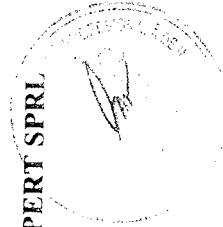
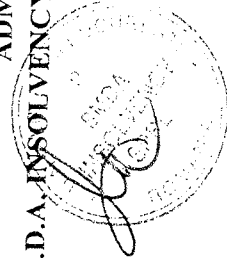
Contract nr./ data	Acte aditionale nr. / data	Judet	Zona delimitata	Localitati apartinatoare	Termen finalizare investitie cf. contract + acte aditionale	Valoare investitie cf. Contract (lei/Euro)	Realizat valoric (lei/Euro)	Lungimi proiectate retele conform Caiet sarcini/ Autorizatiei de infiintare (km)	Realizat fizic (km)	Procent realizare fizica (%)	Procent PIF (%)
MECMA 12/25.01.2010		ARGES	BUDEASA	BUDEASA MARE, BUDEASA MICA, ROGOJINA, GALESESTI, VALEA MARULUI, CALOTESTI	24 luni / 24.01.2012	3.561.600 / 840.000	2.941.426/ 652.823	21.600	22.894	106.00%	100.00%
MECMA 13/25.01.2010		ARGES	OARJA	OARJA, CEAUSESTI	21 luni / 24.10.2011	8.209.000/ 1.954.000	5.673.337/ 1.259.147	23.513	31.541	134.15%	100.00%
MECMA 14/25.01.2010	01/01/2012	ARGES	POIANA LACULUI	CATUNASI, CEPARI, DEALU ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALETEANU, GARDINESTI, GALCESTI, METOFU, PADUROIU DEAL, PADUROIU VALE, SAMARA	48 luni / 24.01.2014	3.816.000 / 900.000	4.321.494/ 959.117	40.575	35.615	87.78%	100.00%

Intocmit,

Mihaela STEFAN



ADMINISTRATOR JUDICIAR,
S.M.D.A. INSOLVENCY SPRL si GENERAL GROUP EXPERT SPRL





Ole Crăciun
CONDREA 7 03. 2017
MINISTERUL ENERGIEI *CONDREA* 8 03. 2017
Profesionalism. Integritate. Transparență

REGISTRUL COMERCIAL
SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
S.C. Tehnologica Radion S.R.L.
Căminul nr. 1134/7032017

Direcția Generală Țitei și Gaze Naturale

Nr. 230.241/07-03.2017

Către: S.C.Tehnologica Radion S.R.L.
Consortiul SMDA Insolvency SPRL și General Group Expert SPRL

Stimate domnule/stimată doamnă,

Având în vedere:

- adresele D.G.Ț.G.N. nr. 226.586/22.06.2016 și nr. 230.050/19.01.2017 privind Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010 a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în localitățile Cătunași, Cepari, Dealu Orașului, Dealu Viilor, Dinculești, Gălețeanu, Gărdinești, Gâlcești, Metofu, Păduroiul din Deal, Păduroiul din Vale și Sămara aparținătoare comunei Poiana Lacului, județul Argeș,

- faptul că acest contract face parte din lista contractelor de concesiune analizate de către reprezentanții Curții de Conturi și, pe cale de consecință, ca urmare a emiterii Deciziei nr. 9 din 9 septembrie 2016, respectiv punctul 16 din această decizie, conducerea Ministerului Energiei trebuie să dispună măsuri și să urmărească intrarea în legalitate privind exercitarea calității de concedent pentru serviciul public de distribuție gaze naturale,

Ministerul Energiei, în calitate de concedent, vă solicită să comunicați poziția dumneavoastră cu privire la intrarea în legalitate prin întocmirea unui act adițional la contractul sus menționat, termenul scadent aferent obligațiilor minime de realizare a sistemului de distribuție fiind depășit.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,

Director General,
CONDREA

NR 4869 / 23.06.2016



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență

Nr. 226.586 / 22.06.2016

Către: S.C. Tehnologica Radion S.R.L.

În atenția: Domnului Corneliu CHERBIS
Director General

Stimate domnule director,

Având în vedere:

-Solicitarea S.C. Tehnologica Radion S.R.L. nr. 1G/06.01.2014 adresată fostului concedent, Ministerul Economiei, de prelungire a termenului de realizare a investițiilor pentru Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010 a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în localitățile Cătunași, Cepari, Dealu Orașului, Dealu Viilor, Dinculești, Gălețeanu, Gărdinești, Gâlcești, Metofu, Păduroiul din Deal, Păduroiul din Vale și Sămara aparținătoare comunei Poiana Lacului, județul Argeș,

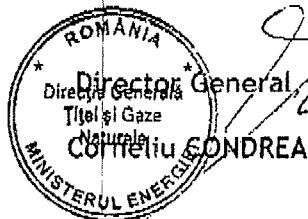
-Adresa dumneavoastră nr. 278G/19.02.2016, prin care ați transmis Ministerului Energiei Memoriul la Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010, ca răspuns la Notificarea nr. 226.547/29.01.2016 referitoare la prezentarea situației contractului de concesiune menționat

Vă adresăm rugămintea să ne comunicați, în situația în care solicitarea dvs. rămâne valabilă, care este termenul pe care îl considerați necesar pentru finalizarea investiției, luând în considerare faptul că acest termen se va derula de la semnarea actului adițional și nu retroactiv, de la expirarea termenului fixat prin ultimul act adițional, respectiv Actul adițional nr. 1/25.01.2012.

În argumentarea solicitării dumneavoastră, vă rugăm să aveți în vedere prevederile contractuale în raport cu realizarea/nerealizarea investițiilor, precum și cauzele care au generat întâzieri în execuția contractelor, iar dacă acestea se datorează terților, să prezentați dovezile necesare, care să confirme starea de fapt invocată.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,



Șef serviciu:
Elena Albu

Elena Albu

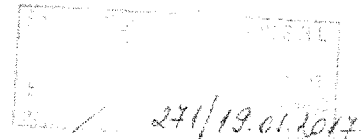
Întocmit: Stoian Liliana

Stoian Liliana

Stoian Liliana



MINISTERUL ENERGIEI
Professionalism. Integritate. Transparență



Direcția Generală Țigai și Gaze Naturale

Nr. 230.050/19.01.2017

Către: S.C.Tehnologica Radion S.R.L.

Consortiul SMDA Insolvency SPRL și General Gasexp Expert SPRL

Stimate domnule/stimată doamnă,

Având în vedere:

-Solicitarea S.C. Tehnologica Radion S.R.L. nr. 1G/06.01.2014 adresată fostului concedent, Ministerul Economiei, de prelungire a termenului de realizare a investițiilor pentru Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010 a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în localitățile Cătunași, Cepari, Dealu Orașului, Dealu Viilor, Dinculești, Gălețeanu, Gărdinaști, Gălcești, Metofu, Păduroiu din Deal, Păduroiu din Vale și Sămara aparținătoare comunei Poiana Lacului, județul Argeș,

-Adresa dumneavoastră nr. 278G/19.02.2016, prin care ați transmis Ministerului Energiei Memoriul la Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010, ca răspuns la Notificarea nr. 226.547/29.01.2016 referitoare la prezentarea situației contractului de concesiune menționat,

-Adrese dumneavoastră nr. 2501G/07.12.2016, prin care ați transmis Ministerului Energiei *Stadiul lucrărilor la data de 30.09.2016 privind contractele de concesiune a serviciului de distribuție de gaze naturale în localitățile Budeasa, Oarja și Poiana Lacului, jud. Argeș*, conform cărui, pentru Contractul de concesiune nr. MECMA 14/25.01.2010, al cărui termen de finalizare a investițiilor a fost 24.01.2014, procentul de realizare fizică este 87,78%,

Vă adresăm rugămintea să ne comunicați care este termenul pe care îl considerați necesar pentru finalizarea investiției.

În argumentarea solicitării dumneavoastră vă rugăm să aveți în vedere prevederile contractuale în raport cu realizarea/nerealizarea investițiilor, precum și cauzele care au generat întârzieri în execuția contractului, iar, dacă acestea se datorează terților, să prezentați dovezile necesare, care să confirme starea de fapt invocată.

Orice mențiuni sau obiecții pe care le aveți în privința derulării contractului în discuție vă rugăm să ni le comunicați în cel mai scurt timp posibil, întrucât *Contractul de concesiune nr. MECMA 14/2010 a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în localitățile aparținătoare comunei Poiana Lacului, județul Argeș* face obiectul Deciziei Curții de Conturi nr. 9 din data de 09.09.2016 și, conform punctului 16 a acesteia, conducerea Ministerului Energiei trebuie să dispună măsuri și să urmărească intrarea în legalitate privind exercitarea calității de concedent pentru serviciul public de distribuție gaze naturale, termenul limită fiind 31 martie 2017.

Vă mulțumim pentru colaborare.

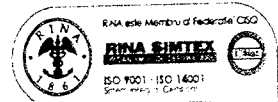
Cu stimă,





SC TEHNOLOGICA RADION SRL

Societate de constructii de drumuri,edilitare si civile
Str. Dimbovita, nr. 59, Sector 6, Bucuresti
CUI : RO 4022079 ; Nr. reg. Com. : J40/13360/93
Tel: 0372.118.300; Fax: 0372.118.330
e-mail: contact@tehnologica.ro



S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.
- IN INSOLVENȚA -
C.U.I. RO 4022079 J40/13360/1993
Str. Dâmbovița Nr. 59, Sector 6, București
INTRARE / IESIRE 21/1 26.08.2015

IN INSOLVENȚA - IN INSOLVENCY - EN PROCEDURE COLLECTIVE

Nr. inregistrare: 928G/21.08.2015

Catre,

**Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si
Mediului de Afaceri
Directia Titei si Gaze Naturale**

In atentia d-lui Director General Corneliu CONDREA

Subscrisa **S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in insolventa**, cu sediul in Bucuresti, sector 6, str. Dambovita nr. 59, inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti sub nr. J40/13360/1993, avand CUI RO 4022079, legal reprezentata de **Consortiul SMDA Insolvency SPRL** cu sediul in Bucuresti, str. Turturelelor nr. 11A, bl.C, Cladirea Phoenicia Business Center et.4, modul 12 sector 3, Tel/fax: +40 (21) 321 44 83, +40 (31) 432 85 03, Fax: +40 (21) 322 42 28, E-mail: office@smda.ro, www.smda-insolvency.ro, inregistrata in Registrul Societatilor Profesionale al Uniunii Nationale a Practicienilor in Insolventa din Romania sub nr. RFO II-0727/2014 si **General Group Expert SPRL**, cu sediul in Bucuresti, Sos. Mihai Bravu 107-119, Bl. E1, Sc. 4, Et. 2, Ap. 107, sector 2, cod de inregistrare fiscală RO 21184259, număr de inregistrare in Registrul Formelor de Organizare al U.N.P.I.R. RFO II - 0007, va comunicam:

1. Tribunalul Bucuresti, prin incheierea de sedinta din data de 15.09.2014, pronuntata de instanta Sectiei a VII-a Civila in dosarul nr. **29969/3/2014**, in temeiul art. 71, alin. 1 din Legea nr. 85/2014 a dispus **deschiderea procedurii generale a insolventei impotriva subscrisei S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. si numirea in calitate de administrator judiciar a consorțiului format din SMDA Insolvency SPRL si General Group Expert SPRL;**

2. La data de 22.06.2015, aceeasi Sectie a Tribunalului Bucuresti a pronuntat **sentinta civila nr. 5903**, prin care s-a dispus in conformitate cu dispozitiile art. 85, alin. 5 din Legea 85/2014, **ridicarea dreptului de administrare a debitoarei S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L. in favoarea consorțiului SMDA Insolvency SPRL si General Group Expert SPRL;**

3. Mentionam ca, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in insolventa si-a indeplinit sarcinile contractuale asumate pentru **contractele de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor naturale MECMA nr. 12/25.01.2010 - comuna BUDEASA si MECMA nr. 13/25.01.2010 - com. OARJA**, in proportie de 100%. Referitor la contractul MECMA nr. 14/25.01.2010 - com. POIANA LACULUI sarcinile contractuale s-au realizat in proportie de 71%, restul de 29% nerealizandu-se datorita dificultatilor financiare prin care a trecut societatea.

Activitatea de distributie si furnizare a gazelor naturale se va derula in continuare, concesiionarul S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in insolventa respectand intocmai sarcinile si obligatiile contractuale ce revin. Referitor la contractul MECMA nr. 14/25.01.2010 concesiionarul are cuprinsa in agenda de Reorganizare a societatii pasii de reluare si apoi de finalizare a investitiei.

4. Pentru contractele de concesiune nr. 177/18.07.2011 in comuna Barla, jud. Arges si nr. 178/18.07.2011 in comuna Lunca Corbului, jud. Arges, datorita situatiei economice deficitare si a gradului de interes scazut al populatiei de racordare la rețeaua de gaze naturale, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in insolventa a realizat doar documentatii tehnice de fezabilitate si ca urmare a rezultatelor acestora, S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.-in insolventa a solicitat Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri-Directia Generala Achizitiei Publice, Servicii Interne si Concesiuni, incetarea contractului de concesiune in comuna Barla, solicitare sustinuta si de punctul de vedere emis de catre Primaria comunei Barla, jud. Arges. Pentru contractul aferent comunei Lunca Corbului, jud. Arges nu s-a mai facut solicitarea datorita unor schimbari survenite la personalul decident din Ministerul Economiei,

Pentru cele 2 contracte de concesiune a serviciului public de distributie a gazelor naturale in comunele Barla si Lunca Corbului, jud. Arges, va rugam sa luati in considerare rezilierea acestora, intruca acestea nu mai sunt fezabile.

In dovedirea sustinerilor subscrisei anexam urmatoarele documente in copie:

- certificat grefa emis la data de 18 septembrie 2014; .
- decizia nr. 6/01.07.2015;
- certificat grefa emis la data de 23 iulie 2015;
- adresa nr. 538G/01.07.2013 privind cererea de incetare a contractului de concesiune in localitatea Barla, jud. Arges;
- punctul de vedere nr. 2623/12.07.2013 emis de catre Primaria comunei Barla, jud. Arges;
- tabel centralizator plata REDEVENTA conform art. 5, punctul 5.2 din contractele de concesiune MECMA nr. 12, 13 si 14/25.01.2010.

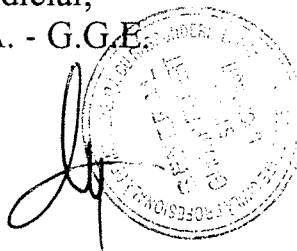
Cu stima,

Director General
Corneliu CHERBIS



Director Executiv
Aurel GRIGORE

Administrator Judiciar,
Consortiul S.M.D.A. - G.G.E.



Situatie conducte contract MECMA nr.14/2010

Nr.crt.	Localitate	Lungimi din autorizatie infintare/km	Lungimi executate/km	Diferente lungimi	Observatii
1	Catunasi	5,000	3,468	-1,532	Aproximativ 0,8 km nu se justifica deoarece nu exista constructii 0,732km nu sau executat deoarece limita teritoriala
2	Cepari	3,050	0	-3,050	In realitate sunt aproximativ 2,30 km-0,7km eroare de proiectare nu exista in teren
3	Dealul Orasului	2,995	5,613	+2,618	Din cauza limitei teritoriale care nu sa cunoscut in faza de proiectare lungimea in plus a fost prinsa initial pe alte localitati(ex Samara)
4	Dealul Viilor	6,1	6,4221	+0,3221	In timpul executiei sa constatat ca au fost imobile care nu au fost luate in calcul
5	Dinculesti	1,95	2,234	+0,284	In timpul executiei sa constatat ca au fost imobile care nu au fost luate in calcul
6	Galateanu	3,775	0	-3,775	Nu se justifica economic , nu exista cereri
7	Galcesti	1,850	1,341	-0,509	Nu se justifica nu exista imobile
8	Gardinesti	2,350	0	-2,350	In realitate sunt aproximativ 2,00 km diferenta 0,35 km nu sa cunoscut limita teritoriala
9	Metofu	3,220	0	-3,220	In realitate sunt aproximativ 1,20 km nerealizati, 1,1642km au fost executati in Samara din cauza necunoasteri limitei teritoriale si 0,90 km au fost proiectati in plus nefiind in realitate in teren se intra in alta localitate
10	Paduroiu Deal	6,00	4,6579	-1,3421	Din cauza limitei teritoriale necunoscute sau realizat in plus pe Poiana Lacului 1,06805km , 0,4 km sunt in Paduroiu Vale din cauza necunoasterii limitei teritoriale
11	Paduroiu Vale	5,10	3,8109	-1,2891	Aproximativ 0,8 km nu se justifica deoarece nu exista constructii- nu sa cunoscut limita teritoriala,diferenta de 0,4 au fost executate in Paduroiu Deal
12	Poiana Lacului	2,125	3,19305	+1,06805	Vezi sat Paduroiu Deal
13	Samara	6,30	4,8462	-1,4538	Nu sau executat din cauza ca nu exista imobile
		49,845	35,58615		

D.D.F.G.N.

Ing. Stama Stelian





Tel: 031.405.68.00

SC TEHNOLOGICA RADION SRL
Societate de constructii de drumuri,
edilitare si civile

Str. Dimbovita nr. 59-61, Sector 6
RO 4022079 ; J40/13360/93

Tel/ Fax: 031.405.68.20; 031.405.68.00

XVII 264.045/01.07.2009



**“ÎNFIINȚARE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE ÎN COMUNA
POIANA LACULUI – SATELE CATUNASI, CEPARI, DEALU
ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALATEANU, GALCESTI,
GARDINESTI, PADUROIU DEAL, PADUROIU VALE, METOFU SI
SAMARA - JUDETUL ARGES”**

STUDIU DE FEZABILITATE

Colectiv de elaborare:

Ing. Marius Petrescu: Aut. inst. gaze gr. I D

0738.108.151.

Ing. Romeo Nitu: Aut. inst. gaze gr. I D

Ing. Bogdan Tocaciu: Aut. inst. gaze gr. I D

ing. MARIUS PETRESCU
INST. AUT. A.N.R.E.
GRAD I D
441070662

ing. Romeo Nitu
aut. inst. gaze naturale
= gradul I D =
autorizat A.N.R.G.N. Bucuresti
M. 2000030/1008

ANEXA 1 - BILANŢ GENERAL

privind cheltuielile necesare realizării obiectivului

1 euro = 4,55 Data: 16.03.2017

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA		TVA	Valoare inclusiv TVA	
		(lei)	(euro)	(lei)	(lei)	(euro)
1	2	3	4	5	6	7
Capitolul 1: Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului						
1.1	Obtinerea terenului	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Amenajarea terenului	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Amenajari pentru protectia mediului	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total cap. 1		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Capitolul 2: Cheltuieli pentru asigurarea cu utilitati necesare obiectivului						
2.1	Utilitati necesare obiectivului	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total cap. 2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Capitolul 3: Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica						
3.1	Studii teren	4500,000	989,011	900,000	5400,000	1186,813
Total 3.1		4500,000	989,011	900,000	5400,000	1186,813
3.2	Taxe pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	50000,000	10989,011	10000,000	60000,000	13186,813
Total 3.2		50000,000	10989,011	10000,000	60000,000	13186,813
3.3	Proiectare si inginerie					
3.3.1	Cheltuieli pentru intocmirea documentatiei de atribuire	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.2	Cheltuieli cu intocmirea proiectului tehnic	10000,000	2197,802	2000,000	12000,000	2637,363
3.3.3	Cheltuieli pentru verificarea proiectului tehnic	3000,000	659,341	600,000	3600,000	791,209
Total 3.3		13000,000	2857,143	2600,000	15600,000	3428,571
3.4	Organizarea procedurilor de achizitie publica	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total 3.4		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total cap. 3		67500,000	14835,165	13500,000	81000,000	17802,198
Capitolul 4: Cheltuieli pentru investitia de baza						
4.1	Constructii si instalatii					
4.1.1	Constructii pentru extindere retea de distributie	1836079,000	403533,846	367215,800	2203294,800	484240,615
4.1.1.1	Locatia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total 4.1.1		1836079,000	403533,846	367215,800	2203294,800	484240,615
4.1.2	Constructii pentru racorduri noi (SNT)					
4.1.2.1	Locatia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total 4.1.2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total 4.1		1836079,000	403533,846	367215,800	2203294,800	484240,615
4.2	Montaj utilitaje tehnologice	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

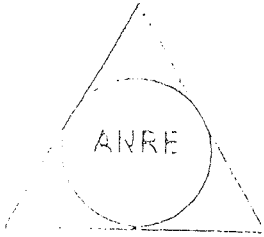
Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA			Valoare inclusiv TVA		
		(lei)	(euro)	(lei)	(euro)	(lei)	(euro)
1	2	3	4	5	6	7	
Total 4.2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.3	Utilaje echipamente tehnologice si functionale cu montaj						
'4.3.1	Echippinge cu montaj racorduri (SNT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	4.3.1.1 Locatia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total 4.3.1		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
'4.3.2	Statia de reglare masurare-predare	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total 4.3.2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total 4.3		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.4	Utilaje fara montaj si echipamente de transport	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.5	Dotari	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.6	Active necorporale	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total cap. 4		1836079,000	403533,846	367215,800	2203294,800	484240,615	
Capitolul 5: Cheltuieli pentru lucrari de constructii							
5.1	Organizare de santier						
'5.1.1	Lucrari de constructii	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
'5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	3000,000	659,341	600,000	3600,000	791,209	
Total 5.1		3000,000	659,341	600,000	3600,000	791,209	
5.2	Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului						
'5.2.1	Comisioane:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
'5.2.2	Taxe:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
'5.2.3	Cote legale:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
'5.2.4	Costul creditului	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total 5.2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	179020,000	39345,055	35804,000	214824,000	47214,066	
Total 5.3		179020,000	39345,055	35804,000	214824,000	47214,066	
Total cap. 5		182020,000	40004,396	36404,000	218424,000	48005,275	
Capitolul 6: Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste							
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	5000,000	1098,901	1000,000	6000,000	1318,681	
6.2	Probe tehnologice si teste	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Total cap. 6		5000,000	1098,901	1000,000	6000,000	1318,681	
Total deviz general:		2090599,000	459472,308	418119,800	2508718,800	551366,769	
din care C+M		1836079,000	403533,846	367215,800	2203294,800	484240,615	

Data elaborari: 16.03.2017

D.D.F.G.N.

Ing. Stama Stelian





Autoritatea Națională de Reglementare
în domeniul Energiei - ANRE

În temeiul prevederilor Legii gazelor nr. 351/2004
Se acordă

14170642477L

destinată proiectării sistemelor de distribuție a gazelor
naturale, tip PDS

nr. 7976

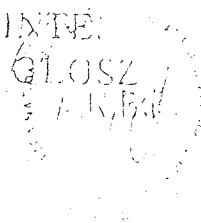
S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.

cu sediul în București, Str. Dâmbovița nr. 59 - 61 sector 6

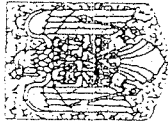
Prezentă autorizație este valabilă 3 ani, în condițiile de valabilitate
anexate.

București, 04.09.2007

PREȘEDINTE:
GERGELY GLOSZ



ROMÂNIA
MINISTERUL JUSTITIEI



OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI COMERTULUI

OFICIUL REGISTRULUI COMERTULUI
DE PE ÎNĂLȚA TRIBUNALUL BUCUREȘTI

CERTIFICAT DE ÎNREGISTRARE

Firma: **TEHNOLOGICA RADION S.R.L.**

Sediul social: **BUCUREȘTI, SECTOR 6, STR. DIMBOVITA, NR. 59-61**

Activitatea principală: **Construcții de autostrăzi, drumuri, aérodrume și baze aérodrive - 4521**

Cod Unic de Înregistrare: **4022079**

Șir dată de: **28.05.1993**

Secțiunea: **1360713051993**

Subșir: **03 JUL 2007**

SECRETAR
LUIZA CHIȘTESCU

1049188



ANRE

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
Str. Constantin Brâncuși, Nr. 31-020995, București, 037, România
Tel: +4021-312244 Fax: +4021-3124365 http://www.anre.ro e-mail: anre@anre.ro



Decizia nr. 1311/04.09.2007

Având în vedere:

Prevederile art. 6, art. 13, art. 16 și ale art. 23 din Regulamentul pentru autorizarea și calificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui ANRGH nr. 442/2004, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul:

Dispozițiilor art. 5, alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei aprobat prin Hotărârea Consiliului nr. 410/2007;

Prezentare Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 105/2007 Decizia Primului-Ministru al României nr. 163/2007, este prezentă

Decizie

Art. 1 - Se acordă Societății Comerciale TEHNOLOGICA RADION S.R.L., cu sediul în localitatea București, Str. Dâmbovița, nr. 59 - 61, sector 6, înmatriculată în Reg. Str. Comerțului, sub nr. J40/13360/13.05.1993,

1. Autorizația nr. 7976 destinată proiectării sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip PDS
2. Autorizația nr. 7977 destinată execuției sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip EDS
3. Autorizația nr. 7978 destinată proiectării instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, tip PDI
4. Autorizația nr. 7979 destinată execuției instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, tip EDI

Art. 2 - (1) Durata de valabilitate a autorizațiilor prevăzute la art. 1 este de 5 ani începând cu data prezentei.

(2) Societatea Comercială TEHNOLOGICA RADION SRL are obligația de a respecta condițiile de valabilitate ale autorizațiilor.

Art. 3 - Prezenta decizie se comunică societății solicitante, în termenul prevăzut de Regulament.

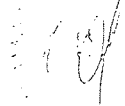
Art. 4 - (1) Societatea Comercială TEHNOLOGICA RADION SRL are obligația de a achita integral, în termen de 15 zile de la comunicarea prezentei decizii, costul de autorizare, ocazie cu care ANRE va elibera acesteia Autorizațiile nr. 7976, 7977, 7978, 7979.

(2) În cazul nerespectării obligației prevăzute la alina. (1) ANRE va proceda în conformitate cu prevederile Regulamentului.

Art. 5 - Departamentele, Direcțiile și Serviciile de resort din cadrul ANRE vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii și vor urmări respectarea de către titular a condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor.

PREȘEDINTELE
AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL
ENERGIEI

GERGELY OLOSZ



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI



GRAD I D.n.r. 411076602

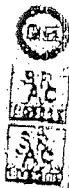
PETRESCU IONEL HARIUS
C.N.P.: 1670104431262

DIARAOAH 02.24.007

Legătura veștilă pe teritoriul României însoțită de
scut de identitate.
Perioada de valabilitate: 20.12.2007 - 19.12.2010

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în domeniul Energiei
Gergely OLOSZ

ANEXA C31



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAS**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13060733
Piața C. I. Moles nr. 1, cod: 551130, Medias, Jud. Sibiu
Tel: 0040 269 603333, 803334; Fax: 0040 209 839029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



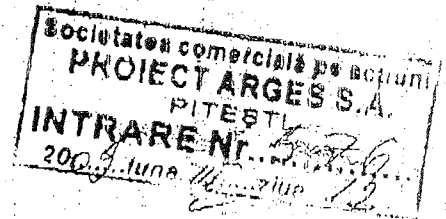
TRANSGAZ
MAGISTRALA ENERGIEI

DEPARTAMENTUL DEZVOLTARE · DIRECTIA PREGATIRE EXECUTIE LUCRARI · SERVICIUL LUCRARI PENTRU TERTI
Nr D.D. 5309/12.03.2009

Geo Gilioulescu
Logeacale

CATRE,

S.C. PROIECT ARGES S.A.
Pitesti



Domnului Director General Eugeniu DUMITRACHE

Referitor: nr. 566/11.03.2009 - Concesionarea Serviciului public de distribuție a gazelor naturale
in comuna Polana Lacului cu satele aparținătoare jud. Arges.

Va comunicăm ca, pentru comuna sus menționată și satele aparținătoare, există posibilitatea de
racordare la S.N.T. astfel:

- A. Se va putea alimenta cu gaze naturale din conducta Dn 400mm x 40bar Slatbore-Vata,
localitatea Polana Lacului cu satele aparținătoare, printr-un SRMP avind Q = 7000 Nm³/h, P_{max} =
4-6 bar, racord de înaltă presiune în lungime de aproximativ 550m.
SRMP-ul se va amplasa pe reza administrativă a localității Dinculești jud. Arges

Racordarea la S.N.T. se va face în baza HG 1043/2004 Regulamentul privind Accesul la S.N.T.
publicat în M.O. al României nr. 693/02.08.2004

Cu stima,

DEPARTAMENT DEZVOLTARE

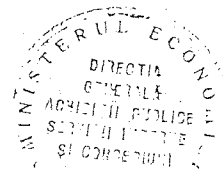
DIRECTOR

Ioan Tudor TOMOS



Serviciul Lucrari pentru Terți
Nelu Paraschiv

[Signature]



BORDEROU PIESE SCRISE ȘI DESENATE

Piese scrise

- Foaie de prezentare
- Certificat de inregistrare
- Autorizatie proiectare sisteme de distributie nr.7976 si decizia 1311/04.09.2007
- Autorizatie proiectant Aut.ID
- Borderou general
- Memoriu justificativ
- Avizul Transgaz nr. 5909/12.03.2009
- Analiza financiara si economica – Anexa 2
- Devizul general al investiției si Devizul financiar pe obiecte

Piese desenate

- Plan de situatie comuna Poiana Lacului- jud Arges, sc.1:10.000 plan APL0
- Plan de amplasare SRM-P si retele distributie in satul Dinculesti si satul Dealu Orasului sc.1:5000 plan PL01
- Plan amplasare retea distributie in sat Samara si sat Metofu, sc.1:5.000 plan PL02
- Plan amplasare retea distributie in sat Dealu Viilor , sc.1:5.000 plan PL03
- Plan amplasare retea distributie in sat Catunasi , sc.1:5.000 plan PL04
- Plan amplasare retea distributie in sat Galcesti , sc.1:5.000 plan PL05
- Plan amplasare retea distributie in sat Paduroiu Deal, sc.1:5.000 plan PL06
- Plan amplasare retea distributie in sat Paduroiu Vale, sc.1:5.000 plan PL07
- Plan de amplasare retele distributie in satul Cepari si satul Gardinesti, sc.1:5000 plan PL08
- Plan amplasare retea distributie in sat Galateanu, sc.1:5000 plan PL09
- Plan legatura satele Paduroiu Vale si Dealu Viilor, sc.1:5000 plan PL10
- Schema hidraulica de dimensionare retea de distributie plan SH-1
- Sectiune drum judetean – Amplasare conducte gaze naturale plan SJ-1

MEMORIU JUSTIFICATIV

1. DATE GENERALE

1.1. Denumirea obiectivului de investiții

“ÎNFIINȚARE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE ÎN COMUNA POIANA LACULUI – SATELE CATUNASI, CEPARI, DEALU ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALATEANU, GALCESTI, GARDINESTI, PADUROIU DEAL, PADUROIU VALE, METOFU SI SAMARA - JUDETUL ARGES”

1.2. Amplasamentul obiectivului

Centrul judetului Arges – la sud vest de orasul Pitesti.

1.3. Titularul investitiei

S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.

Str. Dambovita nr.59-61, sector 6 , Bucuresti, tel/fax : 004 0372.118.359.

1.4. Beneficiarul investitiei

Consiliul Local Poiana Lacului – județul Arges.

1.5. Elaboratorul studiului

S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.

Str. Dambovitei nr.59-61, sector 6 , Bucuresti, tel/fax : 004 0372.118.359.

2. INFORMATII GENERALE PRIVIND PROIECTUL

2.1. Situatia actuala si informatii despre entitatea responsabila cu implementarea proiectului

COMUNA POIANA LACULUI, cu satele apartinatoare: CATUNASI, CEPARI, DEALU ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALATEANU, GALCESTI, GARDINESTI, PADUROIU DEAL, PADUROIU VALE, METOFU SI SAMARA are un număr de cca 2300 gospodării individuale, obiective social-culturale si obiective economice. Prezentul studiu de fezabilitate nu face obiectul alimentarii cu gaze naturale a satului Poiana Lacului aici existand deja distributie din conducta SC Petrom SA si furnizare realizatata de SC Distrigaz Sud SA.

Incalzirea locuintelor si dotarilor de utilitate publica din localitatile mai sus amintite se realizeaza in prezent, in sistem local, folosind sobele cu combustibil solid (in principal lemne, deoarece carbunii se procura greu si au un pret de cost mai mare), si intr-o mai mica masura, centralele termice pe combustibil lichid sau alimentate cu gaze petroliere lichefiate (GPL).

Pentru prepararea hranei se utilizeaza masini tip aragaz cu butelii cu gaze combustibile lichefiate sau plite cu combustibil solid (lemne).

Se intampina greutati in aprovizionarea cu butelii si combustibil solid. De asemenea utilizarea combustibililor solizi are un impact negativ asupra mediului prin taierea padurilor, poluarea mediului etc. In concluzie, alimentarea cu gaze naturale este determinate de :

- necesitatea economisirii masei lemnoase;

- disponibilizarea gazelor petroliere lichefiate;
- cresterea confortului urban;
- atragerea investitorilor in aceasta zona prin existenta tuturor utilitatilor publice.

Prin infiintarea distributiilor de gaze naturale in zona si folosirea gazelor naturale pentru incalzire, preparare hrana si preparare apa calda de consum menajer, se vor disponibiliza anual :

- 20.000 incarcari butelii de aragaz;
- 11.000 tone masa lemnoasa.

Entitatea responsabila cu implementarea proiectului este S.C. Tehnologica Radion S.R.L. inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Camera de Comert si Industrie sub nr. J40/13360/13005.1993 si avand CUI 4022079.

Principalul obiect de activitate al S.C. Tehnologica Radion S.R.L. il constituie prestarile de servicii edilitare (executie de lucrari in baza contractelor incheiate cu beneficiarii). Distributia si comercializarea combustibililor gazosi prin conducte sunt deasemenea trecute ca obiecte de activitate ale societatii. Referitor la distributia si furnizarea de gaz natural catre consumatori captivi si eligibili, in urmatoorii 5 ani S.C. Tehnologica Radion S.R.L. intentioneaza sa ajunga in primele 10 societati de distributie gaze naturale la un total de 15 localitati, si sa furnizeze gaze naturale catre circa 20.000 beneficiari.

Localitatile pentru care societatea doreste implementarea proiectului, beneficiaza actualmente de un potential ridicat de consum si se afla intr-un proces accelerat de dezvoltare in plan urbanistic, demografic si de crestere economica si imbunatatire a standardului de viata al rezidentilor.

Strategia S.C. Tehnologica Radion S.R.L. este de a investi in sisteme de distributie in localitatile din mediul rural limitrofe oraselor, municipiilor sau resedintlor de judet, in care sistemele de distributie de gaze naturale sunt inexistente.

Regiunea in care S.C. Tehnologica Radion S.R.L. vrea sa investeasca in retele de distributie de gaze naturale este una atractiva deoarece exista un numar semnificativ de gospodarii care nu au acces la gaze naturale si care au disponibilitate de a trece rapid de la folosirea lemnului, carbunelui, sau a combustibilului lichid la gaze naturale. Deasemenea deschiderea consiliilor locale si a consiliului judetean in acest sens este una foarte mare, datorita semnalelor ce vin din partea potentialilor investitori in zona..

2.2. Descrierea investitiei

2.2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate si ale planului detaliat de investitii pe termen lung

Nu a fost intocmit Studiul de Prefezabilitate.

2.2.2. Scenariile tehnico-economice prin care obiectivele proiectului de investitii pot fi atinse

Varianta 1 de alimentare cu gaze naturale a tuturor satelor comunei Poiana Lacului (scenariul posibil)

In prezent satul Poiana Lacului din comuna Poiana Lacului este alimentata cu gaze naturale dintr-o statie de predare (SRMP) cu debit mic – alimentat din conductele SC Petrom SA. Distributia si furnizarea gazelor pe cca 1000 m este realizata de SC Distrigaz Sud SA

Pentru alimentarea tuturor gospodariilor si obiectivelor economice si social culturale a fost elaborat Studiul de Fezabilitate de catre SC Proiect Arges SA Pitesti.

Alimentarea cu gaze se va face din conducta magistrala inalta presiune Slatioara – Vata de Ø16". Racordul de legatura intre conducta magistrala si SRMP se va realiza pe o lungime de 550m din teava de otel de Ø10".

SRMP va functiona intr-o treapta de reglare, de la presiune inalta la presiune medie, capacitatea statiei fiind de 7000 mc/h.

Conductele de repartitie medie presiune vor face legatura intre SRMP si doua statii de sector SRMS1 si SRMS2 si au o lungime de cca 2180 m cu diametre cuprinse intre 125mm si 200mm.

Ambele statii de sector sunt dimensionate pt un debit de 3500 mc/h fiecare. SRMS1 va fi amplasat pe teritoriul satului Dinculesti iar SRMS2 pe teritoriul satului Paduroiu Vale.

Sistemul de distributie 1 incepe de la SRMS1 si alimenteaza cu gaze locuitorii satelor : Dinculesti, Dealu Orasului, Samara, Metofu, Dealul Viilor, Catunasi si Galcesti. Acestea insumeaza o lungime totala de 35.260m cu diametre cuprinse intre 40mm si 225mm.

Sistemul de distributie 2 incepe de la SRMS2 si alimenteaza cu gaze locuitorii satelor : Paduroiu Vale, Paduroiu Deal, Cepari, Gardinesti si Galateanu. Acestea insumeaza o lungime totala de 24.800m cu diametre cuprinse intre 40mm si 180mm.

Valoarea totala a investitiei este de aproximativ 2.649.714 Euro (cu TVA inclus), conform devizului general.

Varianta 2 de alimentare cu gaze naturale a tuturor satelor comunei Poiana Lacului (scenariul recomandat)

Prezentul Studiu de Fezabilitate intocmit de S.C.Tehnologica Radion S.R.L. propune ca varianta optima de alimentare cu gaze naturale, printr-un racord inalta presiune Ø10" in lungime de cca. 550 m, SRM-Predare si retea de distributie, exemplificate dupa cum urmeaza:

Racordul de inalta presiune se va amplasa in extravilanul satului Dinculesti, in sud-vestul acesteia si va face legatura cu conducta magistrala de transport gaze naturale Slatioara – Vata de Ø16" si statia de reglare masurare-predare. Aceasta se va realiza din conducte din OL, SR-EN 10208-1/99, montate ingropat. La dimensionarea racordului de inalta presiune s-a tinut cont de necesarul de gaze naturale in prezent si in viitor pentru toate localitatile comunei Poiana Lacului.

Statia de reglare masurare predare (SRMP) se va amplasa in extravilan, pe terenul apartinator primariei (teren lipsit de orice sarcini), la cca 15m de drumul de exploatare.

SRM-P va avea iesire pe redusa presiune, din teava PE100 SDR11, in lungime de cca.40,575 km cu diametre cuprinse intre Ø 63mm (Ø2") si Ø 250mm (Ø10"). Reteaua de distributie a fost dimensionata pentru un debit maxim de 6500 mc/h

Valoarea totala a investitiei este de aproximativ 1.071.000 Euro (TVA inclus) – 4.508.890 lei (TVA inclus), actualizat la preturi iunie 2009 (1 euro = 4,21 lei), conform devizului general.

Avantajele scenariului recomandat

Se va alege ca solutie finala varianta 2, deoarece :

- In varianta 1 , sistemul de distributie proiectat este foarte stufos, avand un numar prea mare de kilometri de conducte.

- In varianta 2, nu exista conducte de repartitie si nici statii de sector ceea ce duce la scaderea costurilor . Deasemenea, timpul efectiv de punere in functiune se reduce in varianta 2 cu minim 12 luni, tinand cont de cei 22 km suplimentari, conducte de medie si redusa presiune proiectati in varianta 1;

- In varianta 2, datorita amplasarii SRM-P in centrul de greutate al localitatilor, retelele de distributie vor avea o structura apropiat radiala ceea ce face ca, in cazul unor posibile fluctuatii de presiune pe conductele magistrale de transport, sistemul de distribuite, si implicit siguranta in exploatare, sa nu aiba de suferit.

In concluzie, varianta 2 este solutia recomandata, avand urmatoarele avantaje:

- rețea mai sigură din punct de vedere al siguranței în exploatare, datorită calității mai bune a materialelor puse în opera, având în vedere că se vor executa conducte numai din PE100;
- costuri mai scăzute;
- tipul efectiv de execuție mai redus;
- avize, acorduri și autorizații mai puține, deci momentul zero de începerea execuției este mai apropiat de momentul semnării contractului de concesiune și de obținerea a autorizației de înființare de la Autoritatea Națională de Reglementare a Energiei.

2.2.3. Descrierea constructivă, funcțională și tehnologică

2.2.3.1. Racordul de înaltă presiune

Racordul de înaltă presiune- $\Phi 10'' \times 550$ m se va amplasa în extravilanul satului Dinculești și va face legătura între conductele de transport gaze naturale $\Phi 16''$ "Slatioara - Vata" și stația de reglare măsurare-predare.

Aceasta se va monta îngropat și se va executa din teava de oțel cu capete netede pentru industria petrolieră, SR EN 10208/1-99, însoțit de certificate de calitate din care să rezulte cel puțin : standardul de referință, dimensiunile, proprietățile mecanice și compoziția chimică.

La dimensionarea racordului de înaltă presiune s-a ținut cont de necesarul de gaze naturale în prezent și în viitor pentru toate localitățile comunei Poiana Lacului , presiunea minimă admisibilă și condițiile din teren. Calculul conductei se determină având în vedere toate solicitările la care este supusă conductă : presiunea solului, presiunea interioară a gazului, variația de temperatură a mediului ambiant, greutatea proprie a materialului tubular și a izolației, socurile hidraulice, vibrații, presiunea datorată greutății vehiculelor, presiunea de probă, a eforturilor axiale/tangențiale/radiale ce pot apărea la montajul conductei

Traseul conductei de înaltă presiune se va alege în concordanță cu prevederile ND 3915 – 94, respectând distanțele minime admise față de drumuri și clădiri de locuit, fiind luate toate măsurile necesare pentru asigurarea rezistenței și stabilității conductei precum și pentru asigurarea obiectivelor învecinate în cazul unei defecțiuni la conductă.

2.2.3.2. Stația de Reglare Măsurare de Predare (SRMP)

SRMP va fi proiectat , în sistem modular , de o firmă agrementată pentru un debit de 6500 mc/h, complet automatizată, nefiind necesar personal permanent de întreținere. Modulele vor fi montate în paralel și puse în funcțiune pe rând.

Fiecare modul de stație va fi proiectată cu un panou de reglare (două rampe) într-o singură treaptă (de la înaltă presiune la redusă presiune) la care se va racorda conductă de distribuție nou proiectată. Modulul de stație va mai cuprinde:

- o singură măsură;
- un ochiitor general;
- un refulator de stație;
- un separator de impurități îngropat;
- filtre pe fiecare rampă cu finetea de reținere de 160 μm ;
- instalație de odorizare.

Instalația de legare la pământ va asigura protecția împotriva tensiunilor periculoase ce ar putea apărea în urma unor defecte de izolație sau atingeri accidentale, cât și împotriva electricității statice sau descărcărilor electrice atmosferice. Conectarea instalațiilor ce trebuie protejate se realizează numai prin piese de separare zincate. Rezistența de dispersie a prizei de pământ comune nu va depăși 1 ohm.

Stația va fi protejată împotriva patrunderilor persoanelor neautorizate prin împrejurirea cu gard de plasă de sarma

Pentru accesul permanent la stație se va amenaja un drum de acces, lat de 3m și $L = 10m$. Pavajul se va realiza pe un pat de pamant bine compactat, peste care, se va realiza fundatia drumului și stratul de rezistentă (de circulație) din macadam cu grosimea de 18 cm.

2.2.3.3. Rețeaua de distribuție redusă presiune

Rețeaua de redusă presiune a fost calculată ținând cont de debitele de gaze necesare tuturor obiectivelor social culturale, societăților comerciale cu capital privat, unități agroindustriale și de deservire publică, iar pentru gospodăriile individuale s-a luat în calcul prepararea hranei, a apei calde de consum, menajer și pentru încălzirea locuințelor.

Regimul de redusă presiune : presiunea de ieșire $P_{max} = 2$ bar, presiunea la cel mai îndepărtat consumator $P_{min} = 0,205$ bar.

Conductele rețelei de distribuție din localitățile mai sus amintite vor fi din polietilenă de înaltă densitate PE 100 SDR 11 ce se montează subteran la 0,8 – 1,0 m, au diametrele între $D_n 63 - D_n 250mm$, rețeaua având configurație arborescentă și radială, corespunzătoare acoperirii cu rețele a întregii zone.

Prezentul Studiu de Fezabilitate nu tratează alimentarea cu gaze naturale a satului Poiana Lacului fiind existentă rețeaua de distribuție.

Pentru prevenirea deteriorării conductei la eventuale intervenții pe întregul traseu al rețelei de distribuție s-a prevăzut aplicarea unei benzi de avertizare din folie PE de culoare galbenă cu lățimea minimă de 15 cm și cu inscripția "GAZ METAN", plasată la minim 25 cm deasupra generatoarei superioare a conductei.

De asemenea s-a prevăzut în lungul întregului traseu, montarea pe conducte a unui conductor de cupru izolat, monofilar, cu secțiunea de $1,5 mm^2$. Întregul traseu va fi marcat din 30 în 30 m.

Întregul sistem de redusă presiune și în special la intersecțiile străzilor principale, este prevăzut cu vane de secționare, pentru a permite personalului de exploatare să intervină în caz de defecțiune.

După finalizarea execuției, drumurile publice vor fi aduse la P.I.F. în starea inițială de către executant, sub directă verificare a organelor de specialitate din cadrul administrației locale.

Intersectarea conductelor de gaze cu alte instalații subterane sau lucrări la suprafața solului se va face perpendicular pe axul instalației traversate. Pe aceste porțiuni, conductele de gaze vor fi introduse în tuburi de protecție și se vor respecta distanțele minime prescrise în normativ.

La intersecția conductelor de gaze cu conducte de orice utilitate (cabluri electrice sau telefonice, etc.), pozate direct în pământ sau în canale de protecție, care intră sau ies din clădiri, se realizează măsuri de etanșare împotriva infiltrațiilor de gaze naturale prin locurile de pătrundere a instalațiilor respective în subsolul clădirilor, chiar dacă clădirile respective nu sunt racordate la rețeaua de distribuție.

Față de sistemul rutier existent în comună, respectiv drumuri din pământ și macadam până la limita de proprietate, conductele rețelei de distribuție se montează în carosabil cu respectarea distanțelor normate față de limita de proprietate.

Pozarea conductelor și a bransamentelor se va face aplicându-se un pat de nisip de 10 cm pe fundul șanțului, iar amplasarea conductelor în lungul străzilor se face numai pe teritoriul public în următoarea ordine de preferință: în zone verzi, sub trotuare, sub alei pietonale, în zona carosabilă (la subtraversări).

Adâncimea de pozare (instalare) a conductei în fir curent este de 0,9 m (în intervalul 0,8 -- 1,0 m) iar la subtraversare este de 1,5 m, de la fața carosabilului până la generatoarea superioară a tubului de protecție.

2.2.3.4. Tehnologia de montare a racordului de înaltă presiune, în conformitate cu prevederile standardelor în vigoare

Toate materialele și echipamentelor care vor deveni componente permanente ale conductei care se va construi vor corespunde atât condițiilor tehnice cât și celor de siguranță impuse funcționării conductei.

Toate aceste materiale și echipamente trebuie să fie certificate pentru condițiile în care vor fi folosite, în conformitate cu standardele, specificațiile și cerințele speciale ale actelor Normative care reglementează construirea, operarea, verificarea și repararea conductelor pentru transportul gazelor naturale.

Toate materialele și echipamentele ce se vor pune în operă vor fi însoțite la procurare de certificate de calitate.

Recepția tuturor materialelor și echipamentelor se va face pe baza documentațiilor tehnice elaborate de furnizor și prin depistarea eventualelor deteriorări mecanice produse în timpul transportului și al diverselor manipulări.

Recepția robinetelor se va face conform prevederilor STAS 1180-90 – Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de închidere cu sertar și robinete de închidere cu ventil. Condiții tehnice de calitate.

Flanșele pentru sudare vor fi recepționate conform prevederilor STAS 1155 și STAS 1156-91 Flanșe din oțel pentru armături și conducte. Condiții generale de calitate.

Recepția elementelor filetate (piulite și prezoane) pentru asamblarea flanșelor se face în conformitate cu prevederile STAS 2700/1...6.

Verificarea calității electrozilor de sudură se face cu STAS 1125/1-91, iar ca material de adaos pentru sudură se folosește sârmă plină trefilată din oțel nealiat și aliat conform STAS 1126-87 - Sudarea metalelor. Sârmă plină de oțel pentru sudare.

Pentru formarea firului conductei, țevile se vor îmbina cap la cap și de colț, operația de sudare realizându-se numai de către sudori autorizați în conformitate cu prescripțiile ISCIR, RNR, STS 9532, API 1104, ASME cod IX. Procedeele de sudare vor fi în conformitate cu API 1104, CR 20-85 sau I 27-82.

2.2.3.5. Tehnologia de montare a rețelelor distribuite

1. Metodele de asamblare sunt cele care asigură prin intermediul unei puneri în operă corecte, cele mai bune rezultate, după cum urmează:

- racorduri metalice pentru realizarea ansamblărilor metal – polietilenă;
 - electrosudarea pentru realizarea ansamblurilor PE – PE cu modalități de sudură clasice (afișaj manual sau automat al parametrilor).
2. Pozarea conductelor se adaptează la circumstanțele locale care constau din:
- separarea șanțurilor și asigurarea unui pat de nisip pe care se așează conductele;
 - derularea cu un tambur mobil când în șanțuri nu există nici un obstacol transversal;
 - trecerea, când derularea este imposibilă, realizarea prin tragere cu trolii speciale;
 - foraj orizontal dirijat, prin care se elimină tranșeea, iar pozarea țevilor se face după realizarea găurii prin tragerea tubului, în funcție de capacitatea instalațiilor de foraj și a tehnologiei de foraj utilizate (foraj orizontal hidraulic, uscat etc.)

Operații de bază:

1. Transportul la locul de montare al țevilor, cu mijloace adecvate;
2. Sudarea țevilor prin electrofuziune;
3. Săparea șanțului mecanic și manual în funcție de condițiile locale;
4. Pozarea conductei în poziție definitivă;
5. Verificarea calității sudurilor prin control vizual și nedistructiv;
6. Probarea conductei: proba de rezistență la 4 bar timp de 4 ore și de etanșitate la 2 bar timp de 24 ore;
7. Astuparea șanțului;
8. Readucerea terenului la starea inițială.

2.2.3.6. Tehnologia de montare centrale termice

Este recomandabil ca majoritatea cladirilor de interes public si mai ales cele cu aglomerari de persoane (gradinite, scoli, dispensar, camin cultural, primarie etc) sa fie echipatecu incalzire centrala si cu centrale termice proprii, realizandu-se astfel o crestere a confortului si sigurantei in exploatare, o micorare a numarului de puncte de foc si, deci, a pericolului de incendiu si accidente. De asemenea, exista astfel posibilitatea de a se prepara si apa calda de consum menajer. Centralele termice vor fi realizate cu respectarea normelor PSI, ISCIR si cele de siguranta in domeniul utilizarii gazelor naturale. Aceste centrale vor fi corelate cu o alimentare corecta cu apa pentru umplerea instalatiei si pentru prepararea apei calde menajere, precum si cu o canalizare capabila sa preia debitele sporite de apa uzata.

Centralele termice vor fi alimentate de preferinta cu gaze naturale, pentru consumatorii importanti fiind recomandata si realizarea de gospodarii de combustibil lichid pentru perioadele de varf de consum a gazelor, cand presiunea scade in retele.

Centralele termice vor fi echipate cu cazane cu randament de peste 90% dotate cu arzatoare automate, cu grad redus de poluare.

2.2.3.7. Lista reglementărilor în vigoare

Normativ C 56-85	Normativ pentru verificarea calității și recepția lucrărilor de construcții și instalații aferente (B.C. 1-2/86) Lucrări ascunse (B.C. 4/76) Modificări (B.C. 4/77)
Normativ C 300-94	Normativ de prevenire și stingere a incendiilor pe durata executării lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora (B.C. 9/94)
NT-DPE-01/2004	Norme tehnice pentru proiectarea si executarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale..
NT-DE-01/2004	Norme tehnice pentru exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.
Normativ NT- DPE-01/2004	Normativ pentru exploatarea sistemelor de alimentări cu gaze naturale (B.C. 14/97)
Normativ I 27 – 82	Instrucțiuni tehnice privind stabilirea clasei de calitate a îmbinărilor sudate la conducte tehnologice. (B.C. 10/82)
Normativ N.D. 3915-94	Normativ departamental pentru proiectarea și construirea conductelor colectoare și de transport gaze naturale
Normativ P 100-92	Normativ pentru proiectarea antiseismică a construcțiilor (B. C. 1-2/92) Completare și modificare în cap. 11 și 12 din B. C. 11/96.
Normativ P 130-99	Normativ privind urmărirea comportării în timp a construcțiilor
Norme	Norme unice de protecția muncii în foraj + extracție, țitei, gaze și transport distribuție gaze
Instrucțiuni	Instrucțiuni de protecția muncii specifice activității de distribuția gazelor naturale pentru conducte din oțel și polietilenă/2000.
Norme 1998	Norme generale de protecția muncii
Decizia 78/2001	Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale, realizat de operatori de distribuție
Hotărâre 272/1994	Regulamentul privind controlul de stat al calității în construcții
Hotărâre 273/1996	Regulamentul de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora
Hotărâre 266/1994	Clasificarea și durata normală de funcționare a mijloacelor fixe
Hotărâre 399/1995	Regulamentul de elaborare a reglementarilor tehnice în construcții componentele sistemului calității

Hotărâre 461/2001	Aprobarea normelor de aplicare a Ordonanței de urgență 60/2001 (achiziții publice)
Hotărâre 766/1997	Regulamente privind calitatea în construcții
Hotărâre 784/2000	Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale
Lege 10/1995	Calitatea în construcții
Legea 90/1996	Protecția muncii
Ordin 388/1996	Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii 90/1996
Ordin 578/1996	Norme generale de protecția muncii
Lege 137/1995	Legea protecției mediului
Ordin 9/N/1993 M.L.P.A.T.	Regulament privind protecția și igiena muncii în construcții
Ordin 31/N/1995 M.L.P.A.T.	Instrucțiuni privind autorizarea responsabililor cu urmărirea specială a construcțiilor
Ordin 125/1996 M.A.P.P.M	Activități ce au impact asupra mediului înconjurător
Ordin 462/1993 M.A.P.P.M	Norme metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare
Ordin 578/1996	Norme generale de protecția muncii
Ordin 775/1998	Norme de prevenire și stingere a incendiilor
Ordin 1013/873/2001 M.F. M.L.P.T.L.	Elaborarea și prezentarea ofertei pentru achiziția publică de servicii
Ordonanța 60/2000	Reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale
Ordonanța de urgență 44/2000	Reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale
Ordonanța de urgență 60/2001	Achizițiile publice
STAS 6054-77	Teren de fundare. Adâncimi maxime de îngheț. Zona teritoriului RSR
SR 8591-97	Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
STAS 9312-87	Subtraversări de căi ferate și drumuri cu conducte. Prescripții de proiectare
SR ISO 4067/6-96	Desene tehnice. Instalații. Simboluri grafice.
SR ISO 6240/1980	Norme de performanță în construcții
SR ISO 6241/1984	Norme de performanță în construcții
SR EN ISO 9001-96	Asigurarea calității în proiectare, dezvoltare, producție montaj și service.

2.3. DATE TEHNICE

2.3.1. Zona și amplasamentul

Teritoriul localității Poiana Lacului se află în zona de centru a județului Argeș și se învecinează cu :

- comuna Vedea din jud. Argeș, la SV;
- comuna Sapata din jud. Argeș la S;
- comuna Cocu din jud Argeș la NV ;
- comuna Mosoaia din jud Argeș la E ;
- comuna Babana din jud Argeș la N;
- comuna Albota din jud Argeș la SE.

Așezată în sudul Podisului Getic , zona localitatilor mai sus amintite, are structura stratigrafică a solului caracterizată prin alterarea depozitelor sedimentare de argile, nisipuri, pietrișuri și marne. Clima este temperat – continentală cu regim omogen, caracterizat prin veri foarte calde și ierni relativ reci.

Adâncimea de îngheț este de 0.80 m, iar nivelul apei freatice se află sub adâncimea de pozare a conductelor.

Conductele vor fi montate în paralel cu axul căilor de circulație ale satelor, pe un culoar cuprins între 1m de marginea carosabilului și 1m de limita de proprietate. S-a avut în vedere poziția liniei stâlpilor de energie electrică și a cablurilor de telefonie pe căile de circulație ale localității, a rețelelor de apă potabilă și canalizare, cât și a copacilor.

2.3.2. Statutul juridic al terenului care urmează să fie ocupat

Terenul pe care se realizează obiectele de investiție prevăzute în prezentul studiu de fezabilitate aparține domeniului public și privat. Astfel, racordul de înaltă presiune se află pe domeniul privat fiind necesară despăgubiri pentru ocuparea temporară, pe timpul execuției racordului – o luna.

SRM-P, conductele rețelelor de repartitie și de distribuție gaze naturale sunt montate numai pe domeniul public, nefiind necesară scoaterea din circuitul agricol sau despăgubiri..

2.3.3. Situația ocupărilor definitive de teren

Suprafața de 25m x 40m pe care se va amplasa stația de reglarea măsurare de predare – SRMP este în administrația Consiliului Local al comunei Poiana Lacului, fiind teren lipsit de orice sarcini.

2.3.4. Studii de teren

Nu este cazul. Există planuri cadastrale și PUG-uri. Pentru cele patru localități s-au folosit planurile cadastrale de referință națională : L-35-110.

Ridicările topometrice ale subtraversărilor și supratraversărilor de obiective se vor face la stadiul de Proiect Tehnic – Detalii De Execuție (PT – DDE), în vederea obținerii avizelor definitive.

2.3.5. Caracteristicile principale ale construcțiilor din cadrul obiectivului de investiții

Pentru execuția lucrărilor se vor utiliza materialele, echipamentele și tehnologiile agrementate și în conformitate cu normativele tehnice în vigoare.

Țevile de oțel, aferente racordului de înaltă presiune, se vor îmbina cap la cap prin sudură electrică, după procedee omologate, de către sudorii autorizați în conformitate cu prevederile STAS 9532/1-74 și 9532/2-74 grupa 3.3.3.2, API Std 1104-ed.1983, ISCIR CR 9-84. Toate sudurile se vor marca prin poansonare de către sudorii care le-au executat, întocmindu-se registrul de evidență a țevilor montate și de sudurile executate, care se va anexa la Cartea construcției.

Se vor folosi numai flanșe din oțel, dimensiunile de legătură respectând prevederile STAS 1156, 6150, 8014, 8015, 7451.

Șuruburile sau prezoanele folosite trebuie să treacă complet prin piulițe. Toate șuruburile, prezoanele și piulițele lor, din oțel aliat sau carbon se vor executa conform STAS 8121/1 și STAS 8121/2, STAS 8121/3 cu filete grosolane.

Curbele, reducățiile, T-urile folosite pentru schimbările de direcție pe traseul conductei sau în instalațiile anexe pot fi conform STAS 8804/3; 8804/5; 8804/6– 92, sau conform Normelor DIN și ANSI.

Conductele rețelei de distribuție vor fi din polietilenă de înaltă densitate PE 100 SDR 11 pe traseele pe care acestea se montează subteran. Întregul sistem de redusă presiune este prevăzut cu vane de secționare cu diametrul corespunzător conductei.

Subtraversările se vor efectua cu respectarea condițiilor impuse de STAS 9312-88 pentru astfel de lucrări și în conformitate cu prevederile NT-DPE-1/2004 privind dimensiunile și lungimile conductelor.

Conductele de distributie a gazelor vor fi coordonate cu celelalte rețele tehnico-edilitare existente sau propuse, pe aceleasi trasee, direct in sol sau in galerii tehnice.

Conductele de polietilena ce vor fi utilizate :

Nr. crt.	Localitate	CONDUCTE	
		PE 100 SDR 11	
		Ø	Lungime (m)
1	POIANA LACULUI	63	20400
2		90	7025
3		3"	75
4		125	5225
5		4"	300
6		180	4725
7		6"	325
8		250	2500
	TOTAL		40575

2.3.6. Situatia existenta a utilitatilor si analiza de consum

2.3.6.1. Necesarul de utilitati si solutiile tehnice de asigurare a acestora

Utilitatile necesare pentru incadrarea in standardele de performanta, in conformitate cu cerintele A.N.R.E., si indeplinirea criteriilor de siguranta in exploatare, in conformitate cu Legea 10/1995, sunt urmatoarele : drum de acces la SRMP , alimentare cu apa pentru schimbatorul de caldura din cadrul SRMP si alimentare cu energie electrica pentru iluminatul incintei SRMP.

In devizul general au fost trecute cheltuielile cu racordarea statiei de reglare masurare de pre-dare – SRMP la drumurile de acces, in lungime de 20m.

Alimentarile cu apa si energie electrica a SRMP se vor face din retelele existente in zona, din cele mai apropiate puncte de racordare. Rețelele edilitare sunt existente in zona, iar valoarea cheltuielilor aferente sunt cuprinse in devizul general. Aceste utilitati sunt necesare pentru buna functionare a statiilor si pentru buna calitate a gazelor furnizate beneficiarilor ; parametrii constructivi si functionali ai SRMP se vor regasi in Fisa Tehnica a statiei, propusa si apoi aprobata de catre S.C TRANSGAZ S.A., la faza de Proiect Tehnic (PT).

Evident varfurile de consum de apa si energie electrica sunt in perioada de iarna, iar consumurile vor putea fi cuantificate doar dupa intocmirea proiectelor de specialitate, in urma cerintelor din Fisa Tehnica mai sus amintita.

2.3.6.2. Organizarea de santier

Organizarea de șantier se va asigura de către Constructor pe baza unui proiect de organizare de șantier, pe terenuri puse la dispozitie de către Beneficiari.

Constructorul își va asigura toate utilitățile necesare execuției conductei, în bune condiții. Se va avea în vedere că toate construcțiile afectate în timpul lucrărilor de construcții – montaj, să fie refăcute la starea inițială.

Înainte de prezentarea ofertei, Constructorul va examina amplasamentul și împrejurimile precum și posibilitățile de acces la amplasament.

Zonele de depozitare a materialelor vor fi special amenajate în condiții de securitate, precum și pentru a se elimina complet posibilitatea producerii de accidente de muncă sau incendii.

La realizarea investiției nu sunt necesare demolări sau devieri.

În cazul în care la situații neprevăzute apare necesitatea devierii unor rețele edilitare existente soluția adoptată va fi în conformitate cu normativele tehnice în vigoare și va fi avizată de proiectant și reprezentanții deținătorilor rețelelor afectate.

Constructorul este obligat să asigure o structură de organizare care să cuprindă personal calificat, cu experiență și suficient din punct de vedere numeric, pentru a asigura respectarea riguroasă a programului de construcții și a prevederilor Contractului.

Constructorul trebuie să comunice Beneficiarului numele „Responsabilului tehnic cu execuția”, care trebuie să fie atestat tehnico-profesional conform reglementărilor în vigoare și care va conduce lucrările din partea sa.

În vederea execuției lucrărilor în condiții optime, constructorul va realiza organizarea de șantier necesară lucrărilor în timp scurt și cu costuri minime. Amplasarea acestora se va face într-o zonă care să permită folosirea utilităților existente: apă, canal, energie electrică, drum acces, zone de depozitare materiale necesare desfășurării lucrărilor, etc.

Zonele de depozitare a materialelor vor fi special amenajate astfel încât să se elimine complet posibilitatea producerii de accidente de muncă sau incendii. În acest scop se vor asigura puncte sanitare de acordarea primului ajutor și căi de acces corespunzătoare normelor PSI.

În cadrul șantierului, constructorul are obligația să asigure curățenia, dotarea cu grupuri sanitare corespunzătoare normelor, spații pentru masă în condiții de igienă.

2.3.6.3. Protejarea lucrărilor executate și a materialelor din șantier

Conductele din PE izolate în baze vor fi transportate pe șantier și vor fi lansate în șanț în cât mai scurt timp. Transportul acestor conducte din depozitul Constructorului se va face cu mijloace adecvate. Se vor lua măsuri pentru protejarea izolației conductelor în timpul încărcării, transportului, descărcării și manevrării țevilor. Țevile izolate vor fi încărcate și descărcate bucată cu bucată cu ajutorul macaralelor sau prin rostogolire pe plan înclinat.

În cazul sudării țevilor, în condiții meteorologice speciale, se vor lua măsuri corespunzătoare, (paravane, cort de protecție, preîncălzirea capetelor etc.). Sudurile de poziție se vor executa la cel puțin 24 de ore de la coborârea în șanț a tronșoanelor de conductă. Nu este admisă efectuarea sudurilor la temperaturi sub -5°C și nici ștemuirea lor.

În cazul depozitării îndelungate a țevilor izolate, spațiile de depozitare vor fi amenajate astfel încât izolația să fie protejată contra loviturilor și a razelor solare.

Tubulatura de polietilenă se livrează în bare de 6-12 m pentru diametre peste 125 mm și în colaci cu lungimea de minim 100 m pentru diametre mai mici de 125 mm inclusiv.

Transportul acestor tubulaturi se va efectua cu mijloace adecvate în vederea evitării deteriorării.

Transportul în șantier se va face astfel încât tubulatura să nu fie supusă la presiuni mecanice externe sau la fricțiuni. La transport se vor obtura capetele libere ale conductei pentru a se evita pătrunderea de corpuri străine.

Depozitarea barelor se face în stive de cel mult 2 m înălțime, iar colacii nu se vor suprapune. Spațiile de depozitare se vor proteja cu prelate sau folii împotriva razelor solare.

În zonele de apropiere sau intersecție cu rețele existente săpătura se va executa manual și cu deosebită atenție, iar acestea vor fi protejate.

2.3.7. Concluziile evaluării impactului asupra mediului

Nu exista impact asupra mediului : nu exista emisii in atmosfera in timpul executiei, nu exista emisii in pamant, nu exista poluare sonica, sau alte poluari in mediul inconjurator.

Terenul, in urma sapaturilor , se va aduce la stadiul initial.

183.34	43.55								
98.14	23.31								
114.93	27.3								
244.47	58.07								
163.59	38.85								
293.82	69.79								
327.24	77.73								
185.11	43.97								
162.09	38.5								
65.42	15.54								
81.5	19.36								
174.5	41.45								
520.12	123.55								
Cost total / semestru [mii lei]- fara TVA		602.62	475.83	470.25	387.78	489.87	487.94	488.23	386.47
Cost total / semestru [mii euro]- fara TVA		143.14	113.03	111.7	92.11	116.36	115.9	115.97	91.79

Anul I = **1078.45 mii lei / 256.17 mii euro** (exclusiv TVA) , reprezentand :

- proiectare, avizare, avize, acorduri si autorizatii, alte taxe
- procurare SRMP , utilaje, utilitati si echipamente din incinta statiei
- racord de inalta presiune
- conducte redusa presiune sat Dinculesti
- probe tehnologice si puneri in functiune

Anul II = **858.03 mii lei / 203.81 mii euro** (exclusiv TVA) , reprezentand :

- conducte redusa presiune satele Dinculesti, Dealu Orasului si Galcesti
- probe tehnologice si puneri in functiune

Anul III = **977.81 mii lei / 232.26 mii euro** (exclusiv TVA), reprezentand :

- conducte redusa presiune satele Samara, Dealu Viilor, Galcesti, Paduroiu Deal si Vale
- probe tehnologice si puneri in functiune

Anul IV = **874.7 mii lei / 207.76 mii euro** (exclusiv TVA), reprezentand :

- conducte redusa presiune satele Metofu, Gardinesti si Galateanu
- probe tehnologice si puneri in functiune

4. ANALIZA COST-BENEFICIU

4.1. Identificarea investitiei si definirea obiectivelor

Investitia in cauza: “ÎNFIINȚARE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE ÎN COMUNA POIANA LACULUI – SATELE CATUNASI, CEPARI, DEALU ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALATEANU, GALCESTI, GARDINESTI, PADUROIU DEAL, PADUROIU VALE, METOFU SI SAMARA - JUDETUL ARGES”

Obiectivele investitiei: racord de inalta presiune, SRMP si retea distributie in comuna Poiana Lacului.

4.2. Analiza optiunilor

Varianta zero- nu exista.

Varianta maxima- varianta alternativa 1

Varianta medie- varianta recomandata 2

Varianta selectata- varianta medie.

4.3. Analiza financiara si economica

In cadrul investitiei economico-financiare s-au luat in calcul ca si intrari de fluxuri de numerar, rezultate in urma proiectului, vanzarile de gaze naturale catre consumatorii bransati si vanzarile de lucrari de instalatii de utilizare si bransamente catre beneficiarii estimati a se bransa la reseaua de distributie a localitatilor in perioada considerata. De asemenea au fost luate in calcul si deducerile de impozit pe profit rezultate ca urmare a amortizarii investitiei in reseaua de distributie de gaze naturale.

In aceeasi analiza au fost considerate ca iesiri de fluxuri de numerar sumele reprezentand investitia de capital in dezvoltarea retelei precum si costul cu gazele vandute si costul instalatiilor de utilizare si bransamentelor estimate a fi vandute clientilor interesati de bransarea la reseaua de distributie gaze naturale a comunei. De asemenea au fost considerate si platile de impozit pe profit operational rezultat in urma exploatarei retelei.

In cadrul analizei economico-financiare s-au folosit ipoteze legate de:

- numarul de consumatori bransati in fiecare an
- consumul anual mediu de gaz
- preturi de vanzare si costuri de productie pentru instalatii de utilizare si bransamente
- inflatie
- rata de impozitare a profitului (16%)
- factorul de actualizare a fluxurilor viitoare de numerar

Detalii legate de aceste ipoteze sunt prezentate in Anexa 2.

4.4. Analiza de senzitivitate

Preturile si tarifele marfurilor si serviciilor sunt fluctuante dar nu pot varia drastic pe o perioada de 10-20 ani , luandu-se in calcul dinamica pe piata (consumul specific, tendintele pietei, cresterea demografica) si perimetrii cantitativi ai veniturilor (productivitate, randament, capacitate/nivel de functionare a echipamentelor). Astfel, nivelul vanzarilor, pretul de vanzare, costurile de executie(fabricatie), costurile fixe, volumul investitiei, durata de viata a investitiei se pot modifica in sens defavorabil cu maximum 10% fata de media distributiei lor, ceea ce face ca diferenta dintre estimarea pesimista si cea optimista sa fie mica, avandu-se in vedere metoda "analiza - diagnostic".

1. Senzitivitatea factorului de actualizare

O marire cu 1% a factorului de actualizare in cadrul analizei financiare ar duce la o scadere cu 7.5% a valorii actuale nete.

2. Senzitivitatea numarului de consumatori bransati anual

O reducere cu 10% a numarului de beneficiari ar determina o scadere cu 13 % a valorii actuale nete.

3. Senzitivitatea consumului de gaze

O reducere cu 7% a consumului anual de gaze determina o scadere de 9,2% a valorii actuale nete.

4. Senzitivitatea inflatiei

In cazul reducerii cu 1% a inflatiei considerate pentru fiecare an, valoarea actuala neta ar inregistra o scadere de 8%.

5. Senzitivitatea valorii investitiei

Reducerea cu 10% a investitiei in retele ar atrage dupa sine o crestere a valorii actuale nete cu 3 %

6. Senzitivitatea vanzarii instalatiei de utilizare

O reducere cu 10% a pretului de vanzare a instalatiei de utilizare ar determina o reducere de 6% a valorii actuale nete.

4.5. Analiza de risc

Analiza de risc reprezinta un ansamblu de metode pentru cuantificarea gradului de incredere care poate fi acordat unei estimari privind proiectele de vanzari, costuri, beneficii.

Nu exista riscuri majore si nici medii, legislatia actuala eliminand eventuale neconformitati ce pot duce la intreruperea furnizarii de gaze naturale la beneficiari. Totodata, nu exista probabilitatea ca aceasta investitie sa genereze rezultate diferite de cele prognozate pentru ca sunt cunoscute date privitoare la marimea pietei, iar costurile pot fi anticipate si apoi raportate la vanzarea gazelor.

5. SURSE DE FINANTARE A INVESTITIEI

Sursele de finantare a investitiei se constituie in conformitate cu legislatia in vigoare din surse legal constituite, in principal din fonduri proprii si credite bancare.

6. ESTIMARI PRIVIND FORTA DE MUNCA OCUPATA.

6.1. Numarul de locuri de munca create in faza de executie : 40

6.2. Numar de locuri de munca create in faza de operare : 10 numai localnici

7. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTITIEI

7.1. Valoarea totala a investitiei

Conform devizului general reactualizat în prețuri la nivelul **lunii Iunie 2009** valoarea investiției exprimată în lei este:

	exclusiv TVA	TVA	Total
Valoare totală (RON):	3.788.990	719.910	4.508.890
din care C+M (RON):	2.703.640	513.690	3.217.330

Conform devizului general reactualizat în prețuri la nivelul **lunii Iunie 2009** valoarea investiției exprimată în Euro este:

	exclusiv TVA	TVA	Total
Valoare totală (EURO):	900.000	171.010	1.071.010
din care C+M (EURO):	642.190	122.020	764.210

7.2. Esalonarea investitiei

XVII 265 576/09.14.20

ANEXA CS 3

5. COSTURILE ESTIMATE ALE INVESTITIEI

5.1. Valoarea totala a investitiei

DEVIZ GENERAL

privind cheltuielile necesare realizarii investitiei

"ÎNFIINȚARE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE PRESIUNE REDUSA ÎN COMUNA POIANA LACULUI - SATELE CATUNASI, CEPARI, DEALU ORASULUI, DEALU VIILOR, DINCULESTI, GALATEANU, GALCESTI, GARDINESTI, METOFU SI SAMARA - JUDEȚUL ARGES"

În mii lei / mii euro la cursul BNR din data de 07.09.2009 : 4.24 lei/euro

Nr. Crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)		TVA	Valoare (inclusiv TVA)	
		Mii lei	Mii euro	Mii lei	Mii lei	Mii euro
1	2	3	4	5	6	7
CAPITOLUL 1. Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului						
1.10	Obtinerea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.20	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.30	Amenajari pt protectia mediului si aducerea la starea initiala	46.62	10.99	8.86	55.47	13.08
TOTAL CAPITOLUL 1		46.62	10.99	8.86	55.47	13.08
CAPITOLUL 2. Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului						
2.10	Drum acces la SRM-Predare	8.06	1.90	1.53	9.59	2.26
2.11	Imprejmuire	4.66	1.10	0.89	5.55	1.31
2.12	Iluminat	61.06	14.40	11.60	72.66	17.14
2.13	Alimentare cu apa	77.17	18.20	14.66	91.83	21.66
2.14	Legaturi tehnologice conducte	39.86	9.40	7.57	47.43	11.19
TOTAL CAPITOLUL 2		190.80	45.00	36.25	227.05	53.59
CAPITOLUL 3. Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica						
3.10	Studii de teren	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.20	Taxe pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	5.45	1.28	1.03	6.48	1.53
3.30	Proiectare si inginerie	53.05	12.51	10.08	63.13	14.89
3.40	Organizarea procedurilor de achizitie	24.68	5.82	4.69	29.37	6.93
3.50	Concurenta	14.84	3.50	2.52	17.66	4.17
3.60	Asistenta tehnica	31.63	7.46	6.01	37.64	8.88
TOTAL CAPITOLUL 3		129.64	30.58	24.63	154.27	36.36
CAPITOLUL 4. Cheltuieli pentru investitia de baza						
4.10	Constructii si instalatii					
4.1.0.	- Racord inalta presiune	26.50	6.25	5.04	31.54	7.44
4.1.1a.	- Retea sat Dinculesti	371.00	87.50	70.49	441.49	104.13
4.1.1b.	- Retea sat Dealu Orasului	184.65	43.55	35.08	219.74	51.82
4.1.1c.	- Retea sat Catunasi	164.72	38.86	31.30	196.02	46.23
4.1.1d.	- Retea sat Samara	98.83	23.31	18.78	117.61	27.74
4.1.1e.	- Retea sat Metofu	115.75	27.30	21.99	137.74	32.49
4.1.1f.	- Retea sat Dealu Viilor	246.22	58.07	46.78	293.00	69.10
4.1.1g.	- Retea sat Galcesti	246.30	58.09	46.80	293.10	69.13
4.1.1h.	- Subtraversare drum judetean	49.61	11.70	9.43	59.03	13.92
4.1.1i.	- Retea sat Paduroiu Deal	329.58	77.73	62.62	392.19	92.50
4.1.1j.	- Retea sat Paduroiu Vale	144.03	33.97	27.37	171.40	40.42
4.1.1k.	- Suprastructura otel - Traversare ape	42.40	10.00	8.06	50.46	11.90
4.1.1l.	- Retea sat Gardinesti	65.89	15.54	12.52	78.41	18.49
4.1.1m.	- Retea sat Cepari	163.24	38.50	31.02	194.26	45.82
4.1.1n.	- Retea sat Galateanu	82.09	19.36	15.60	97.68	23.04
total cap 4.1 executie retele de distributie		2330.81	549.72	442.85	2773.67	654.17
4.20	Montaj utilaje tehnologice	39.14	9.23	7.44	46.57	10.98
4.30	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale cu montaj	115.54	27.25	21.95	137.49	32.43
4.40	Utilaje fara montaj si echipamente de transport	433.54	102.25	82.37	515.91	121.68
4.50	Dotari	6.57	1.55	1.25	7.82	1.84
4.60	Active necorporale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 4		2925.60	690.00	555.86	3481.46	821.10

33 / 48

Anexa 2

4.3. Analiza economico-financiara

In cadrul analizei economico-financiare s-au luat in calcul ca si intrari de fluxuri de numerar, rezultate in urma proiectului, vanzarile de gaze naturale catre consumatori bransati si vanzarile de lucrari de instalatii de utilizare si bransamente catre beneficiarii estimati a se bransa la retea de distributie a localitatilor in perioada considerata. De asemenea au fost luate in calcul si deducerile de impozit pe profit rezultate ca urmare a amortizarii investitiei in retea de distributie de gaze naturale.

In aceeasi analiza au fost considerate ca iesiri de fluxuri de numerar sumele reprezentand investitia de capital in dezvoltarea retelei precum si costul cu gazele vandute si costul instalatiilor de utilizare si bransamentelor estimate a fi vandute clientilor interesati de bransarea la retea de distributie de gaze naturale a comunei. De asemenea au fost considerate si platile de impozit pe profit operational rezultat in urma exploatarei retelei.

In cadrul analizei economico-financiare s-au folosit ipoteze legate de:

- rîndul de consumatori bransati in fiecare an
- consumul anual mediu de gaz
- preturi de vanzare si costuri de productie pentru instalatii de utilizare si bransamente
- inflatie
- rata de impozitare a profitului (16%)
- factorul de actualizare a fluxurilor viitoare de numerar.

Detalii legate de aceste ipoteze sunt prezentate in Anexa 1.

Fluxuri cumulate de numerar

	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10	An 11-19
Intrari de numerar operationale											
Intrari de numerar din lucran executate											
Intrari de numerar din vanzari gaze naturale											
Total intrari brute de numerar											
lesiri de numerar operationale											
lesiri de numerar aferente cost lucran executate											
lesiri de numerar aferente cost achizitie gaze											
Total lesiri brute de numerar											
Impozit pe profit din fluxuri operationale											
Investitii in dezvoltarea retelei											
Deducerea de impozit pe profit											
Fluxuri cumulate de numerar nete											
Factor de actualizare											
Factor de actualizare											
Fluxuri de numerar actualizate											
Valoare actuala neta											
Raportul cost/beneficiu											
Rata internă de rentabilitate											

Valoare actuala neta 10.811.985

Raportul cost/beneficiu 0,74

Rata internă de rentabilitate 26,73242%

Intrari de numerar

	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10	An 11-49
Nr consumatori bransati in an	100	100	200	350	350	300	250	200	150	100	2.000
Nr total consumatori bransati	100	100	300	650	1.000	1.300	1.550	1.750	1.900	2.000	4.000
Lucrari executate											
Pret vanzare bransament (fara TVA)	1290.00	1373.85	1450.79	1520.42	1582.76	1638.16	1687.30	1731.17	1770.99	1770.99	1806.41
Pret vanzare instalatie utilizare (fara TVA)	2795.00	2976.68	3143.37	3294.25	3429.31	3549.34	3655.82	3750.87	3837.14	3837.14	3913.89
Venituri din lucrari		420.169	887.397	1.627.486	1.684.213	1.503.009	1.290.083	1.058.900	812.441	541.627	11,049,199
Vanzari gaze											
Consum aditional m3 pe an		320.000	640.000	1.120.000	1.120.000	960.000	800.000	640.000	480.000	320.000	6.400.000
Total consum m3 pe an		320.000	960.000	2.080.000	3.200.000	4.160.000	4.960.000	5.600.000	6.080.000	6.400.000	12.800.000
Putere calorifica superioara		0.011									
Total consum in Mwh		3.418	10.255	22.218	34.182	44.436	52.982	59.818	64.945	68.364	136.727
Tarife la 1 Iulie 2008 (B3)		116	123	129	134	139	143	147	150	150	153
Total venituri din vanzarea de gaze naturale		397.745	1.260.058	2.861.171	4.582.275	6.165.451	7.571.648	8.770.900	9.741.713	10.254.435	20.919.047

esiri de numerar

	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10	An 11-49
Cost productie bransament											
materiale	602	641	677	710	739	764	787	808	826	826	843
manopera	215	229	242	253	264	273	281	289	295	295	301
Costuri bransamente		87.011	183.766	337.027	347.845	311.250	267.156	219.282	168.244	112.163	2.288.118
Cost productie instalatie utilizare											
materiale	1.000	1.065	1.125	1.179	1.227	1.270	1.308	1.342	1.373	1.373	1.400
manopera	387	412	435	456	475	491	506	519	531	531	542
Costuri instalatii utilizare		132.944	280.778	514.946	536.059	475.561	408.190	335.042	257.061	171.374	3.496.031
Costuri totale de productie		219.954	464.544	851.973	883.904	786.811	675.346	554.324	425.305	283.537	5.784.148
inflatie		6.5%	5.6%	4.8%	4.1%	3.5%	3.0%	2.6%	2.3%	2.1%	2.0%
Cost de achizitie gaze RON/MWh		80	85	89	93	96	99	101	104	104	106
Cost gaze vandute inclusiv pierderi de gaze de 2%		280.344	888.130	2,016,546	3,279,736	4,345,610	5,336,744	6,182,015	6,866,276	7,227,659	14,744,424

monizare

	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10	An 11-49
investitii an 1		30.814	30.814	30.814	30.814	30.814	30.814	30.814	30.814	30.814	30.814
investitii an 2			24.515	24.515	24.515	24.515	24.515	24.515	24.515	24.515	24.515
investitii an 3				27.937	24.991						
total amortizare		30.814	55.329	83.266	80.320	55.329	55.329	55.329	55.329	55.329	55.329
reducerea de impozit pe profit			4.930	8.853	13.323	12.851	8.853	8.853	8.853	8.853	8.853

CAPITOLUL 5. Alte cheltuieli						
	Organizare de santier					
5.10	5.1.1. Lucrari de constructii	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizarii santierului	158.15	37.30	30.05	188.20	44.39
	Comisioane, cote, taxe, costul creditului					
5.20	5.2.1. Comision ISC	27.89	6.58	5.30	33.18	7.89
	5.2.2. Comision casa constructorului	17.57	4.14	3.34	20.91	4.93
	5.2.3. Comision banca finantatoare	10.98	2.59	2.09	13.07	3.08
5.30	Cheltuieli diverse si neprevazute	164.63	38.83	31.28	195.91	46.21
	TOTAL CAPITOLUL 5	379.22	89.44	72.05	451.27	106.43
CAPITOLUL 6. Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste si predare la beneficiar						
6.10	Pregatirea personalului de exploatare	125.46	29.59	23.84	149.30	35.21
6.20	Probe tehnologice si teste	18.65	4.40	3.54	22.19	5.23
	TOTAL CAPITOLUL 6	144.12	33.99	27.38	171.50	40.45
	TOTAL GENERAL	3816.00	900.00	725.04	4541.05	1071.00
	Din care C+M	2722.90	642.19	517.35	3240.26	764.21

*) Se inscrie denumirea obiectivului de investitie/lucrarilor de interventie

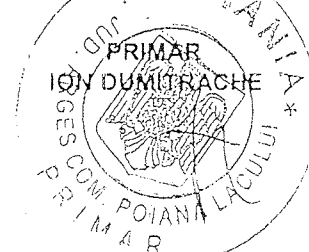
NOTA: in cazul lucrarilor de interventii de natura consolidari la constructii existente si instalatii aferente, precum si in cazul lucrarilor pentru provenirea sau inlaturarea efectelor produse de actiuni accidentale si/sau calamitati naturale valoarea cheltuielilor aferente se va evidentia distinct in devizul general pe fiecare capitol/subcapitol de cheltuieli, alati in lei, cat si in euro.

APROBAT
S.C. TEHNOLOGICA RADION S.R.L.

DIRECTOR GENERAL
THEODOR BERNA



BENEFICIAR
CONSILIUL LOCAL POIANA LACULUI



34/48