



HOTĂRÂRE

privind aprobarea studiului de fezabilitate aferent obiectivului de investiție "Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor"

Având în vedere:

- referatul de aprobare întocmit de Primarul comunei Hidișelu de Sus, initiatorul proiectului de hotărâre;
- raportul de specialitate nr. 2554/13.04.2022 întocmit de Compartimentul Achiziții Publice;
- avizul comisiei de specialitate a consiliului local;

Ținând cont de prevederile:

- art. 44-45 din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârile Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;

În baza prevederilor art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. b) și d), alin. (4) lit. d), alin. (7) lit. n), art. 139 și art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI HIDIȘELU DE SUS

HOTĂRĂȘTE :

Art.1. Se aprobă studiul de fezabilitate aferent investiției "Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor", conform anexei care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Cu ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri se încredințează Primarul comunei Hidișelu de Sus, prin aparatul de specialitate.

Art.3. Prezenta hotărâre se comunica cu:

- a) Instituția Prefectului - Județul Bihor;
- b) Primarul comunei Hidișelu de Sus;
- c) Compartimentul Achiziții Publice;
- d) Monitorul Oficial Local.

PRESEDINTE DE SEDINȚA
Florian Curpaș

CONTRASEMNEAZĂ
p. SECRETAR
Emanuel Dringo

PROCEDURI OBLIGATORII ULTERIOARE ADOPTARII HOTARARII CONSILIULUI LOCAL NR. 33/2022

Nr. crt.	Operatiuni efectuate	Data ZZ/LL/AN	Semnatura persoanei responsabile sa efectueze procedura
0	1	2	3
1	Adoptarea hotararii ¹⁾ s-a facut cu majoritate <input type="checkbox"/> simpla <input checked="" type="checkbox"/> absoluta <input type="checkbox"/> calificata	19/04/2022	
2	Comunicarea catre primar ²⁾	20/04/2022	
3	Comunicarea catre prefectul judetului ³⁾	20/04/2022	
4	Aducerea la cunostinta publica ⁴⁾⁺⁵⁾/...../.....	-
5	Comunicarea, numai in cazul celei cu caracter individual ⁴⁾⁺⁵⁾	20/04/2022	
6	Hotararea devine obligatorie ⁶⁾ sau produce efecte juridice ⁷⁾ , dupa caz	20/04/2022	

Extrase din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificarile si completarile ulterioare:
¹⁾ Art. 139 alin. (1): „In exercitarea atributiilor ce ii revin, consiliul local adopta hotarari, cu majoritate absoluta sau simpla, dupa caz.
²⁾ Prin exceptie de la prevederile alin. (1), hotararile privind dobandirea sau instrainarea dreptului de proprietate in cazul bunurilor imobile se adopta de consiliul local cu majoritatea calificata definita la art. 5 lit. dd), de doua treimi din numarul consilierilor locali in functie.“
³⁾ Art. 197 alin. (2): „Hotararile consiliului local se comunica primarului.“
⁴⁾ Art. 197 alin. (1), adaptat: Secretarul general al comunei comunica hotararile consiliului local al comunei prefectului in cel mult 10 zile lucratoare de la data adoptarii ...
⁵⁾ Art. 197 alin. (4): „Hotararile ... se aduc la cunostinta publica si se comunica, in conditiile legii, prin grija secretarului general al comunei.“
⁶⁾ Art. 199 alin. (1): „Comunicarea hotararilor ... cu caracter individual catre persoanele carora li se adreseaza se face in cel mult 5 zile de la data comunicarii oficiale catre prefect.“
⁷⁾ Art. 198 alin. (1): „Hotararile ... cu caracter normativ devin obligatorii de la data aducerii lor la cunostinta publica.“
⁸⁾ Art. 199 alin. (2): „Hotararile ... cu caracter individual produc efecte juridice de la data comunicarii catre persoanele carora li se adreseaza.“

Nr. 33

Hidiselu de Sus, 19 aprilie 2022

Aceasta hotarare a fost adoptata cu ____voturi pentru, ____voturi impotriva si ____abtineri din numarul total de 13 consilieri

DENUMIREA LUCRĂRII:

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor

MAPA-III

Continut:

- ✓ DEVIZ GENERAL (VAR. 1 + VAR. 2);
- ✓ LISTE DE CANTITATI DE LUCRARI (VAR. 1 + VAR.2);
- ✓ FISE TEHNICE;

BORDEROUL PIESELOR ÎNDOSARIATE – MAPA III

Nr. crt.	Denumire document	Codificare document	Pagina	
			de la	până la
1.	Coperta Mapa-III		EC-001	EC-001
2.	Borderou de piese îndosariate		EC-002	EC-002
3.	Deviz general - V1	1. Deviz general Hidiselu V1	EC-003	EC-004
4.	Deviz general - V2	1. Deviz general Hidiselu V2	EC-005	EC-006
5.	Formular F1 - Centralizatorul cheltuielilor pe obiectiv - V1	1. F1_0537	EC-007	EC-007
6.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte - V1	2. F2_0537_0001	EC-008	EC-009
7.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte - V1	3. F2_0537_0002	EC-010	EC-010
8.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte - V1	4. F2_0537_0003	EC-011	EC-011
9.	Formular F3 - Lista cu cantitățile de lucrări - V1	5. hidiselu_v1_rev.1-o60	EC-012	EC-032
10.	Formular C6 - Lista consumurilor de resurse materiale (cantități totale) - V1	6. hidiselu_v1_rev.1-mat	EC-033	EC-042
11.	Formular C7 – Lista consumurilor cu mâna de lucru (cantități totale) - V1	7. hidiseluv1_rev.1-man	EC-043	EC-048
12.	Formular C8 - Lista consumurilor de ore de funcționare a utilajelor de construcții (cantități totale) - V1	8. hidiselu_v1_rev.1-uti	EC-049	EC-054
13.	Formular C9 - Lista consumurilor privind transporturile (cantități totale) - V1	9. hidiselu_v1_rev.1-tra	EC-055	EC-061
14.	Formular F1 - Centralizatorul cheltuielilor pe obiectiv – V2	1. F1_0538	EC-062	EC-062
15.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte – V2	2. F2_0538_0001	EC-063	EC-064
16.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte – V2	3. F2_0538_0002	EC-065	EC-065
17.	Formular F2 - Centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte – V2	4. F2_0538_0003	EC-066	EC-066
18.	Formular F3 - Lista cu cantitățile de lucrări – V2	5. hidiselu_v2-o60	EC-067	EC-087
19.	Formular C6 - Lista consumurilor de resurse materiale (cantități totale) – V2	6. hidiselu_v2-mat	EC-088	EC-097
20.	Formular C7 – Lista consumurilor cu mâna de lucru (cantități totale) – V2	7. hidiselu_v2-man	EC-098	EC-103
21.	Formular C8 - Lista consumurilor de ore de funcționare a utilajelor de construcții (cantități totale) – V2	8. hidiselu_v2-uti	EC-104	EC-109
22.	Formular C9 - Lista consumurilor privind transporturile (cantități totale) – V2	9. hidiselu_v2-tra	EC-110	EC-116
23.	Fișa tehnică nr. 1 - Contor cu turbină axială	Fisa tehnica_SF Hidiselu (dec.2021)	EC-117	EC-117
24.	Fișa tehnică nr. 2 - Corector electronic de volum de gaz	Fisa tehnica_SF Hidiselu (dec.2021)	EC-118	EC-118
25.	Fișa tehnică nr. 3 - Plăcuțe inscripționate de marcarea a traseului conductelor de distribuție	Fisa tehnica_SF Hidiselu (dec.2021)	EC-119	EC-119

DEVIZ GENERAL

Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiție

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidîșelu de Sus, jud. Bihor**Varianta/ Scenariu nr. 1: Racordarea în sistemul de distribuție SD Sanmartin proiectat (PC-1), extindere în regim de medie presiune, L= 61.298m**

4,9498 CURS INFOREURO: 12. 2021

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)		
		lei	TVA lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
0	1	2	4	2
CAPITOLUL 1: CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA SI AMENAJAREA TERENULUI				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.1.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.2.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.3.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	TOTAL 1.4.	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	Total capitol 1	74.000,00	14.060,00	88.060,00
CAPITOLUL 2: CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITATILOR NECESARE OBIECTIVULUI				
2.1.	Utilități necesare obiectivului (racord energie electrica la SRMP, instalatie utilizare gn)	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 2	0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 3: CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENTA TEHNICA				
3.1.	Studii			
3.1.1	Studii teren - detalieri ridicare topografica, sectiuni ape, drumuri, căi ferate	30.000,00	5.700,00	35.700,00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	20.000,00	3.800,00	23.800,00
3.1.3	Alte studii specifice (studii hidrologice și hidrogeologice, studii afuiere, etc.)	114.000,00	21.660,00	135.660,00
	TOTAL 3.1.	164.000,00	31.160,00	195.160,00
3.2.	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații			
3.2.1.	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	22.000,00	4.180,00	26.180,00
3.2.2.	Tarife pt. analiza documentații - Aviz prealabil pentru concesionarea serviciului de distribuție cf. Anexa 1 pct. 3 tab. 5 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	500,00	95,00	595,00
3.2.3.	Tarif analiza - Autorizație înființare cf. Anexa 1 pct. 1 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
3.2.4.	Tarif analiza solicitare de licența cf. Anexa 1 pct. 2 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	TOTAL 3.2.	27.500,00	5.225,00	32.725,00
3.3.	Expertizare tehnica			
3.3.1.	Expertizare tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor			
3.4.1.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5.	Proiectare și engineering			
3.5.1.	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
3.5.2.	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3.	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	130.000,00	24.700,00	154.700,00
3.5.4.	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/ autorizațiilor (DTAC)	131.000,00	24.890,00	155.890,00
3.5.5.	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	18.000,00	3.420,00	21.420,00
3.5.6.	Proiect tehnic și detalii de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	476.000,00	90.440,00	566.440,00
	TOTAL 3.5.	755.000,00	143.450,00	898.450,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție publică	132.000,00	25.080,00	157.080,00
	TOTAL 3.6.	132.000,00	25.080,00	157.080,00
3.7.	Consultanță			
3.7.1.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță elaborare cererii de finanțare)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.7.1.2	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță în domeniul managementului execuției)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.7.2.	Auditul financiar	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	TOTAL 3.7.	400.000,00	76.000,00	476.000,00
3.8.	Asistență tehnică			
3.8.1.	Asistență tehnică din partea proiectantului			
3.8.1.1.	pe perioada de execuție a lucrărilor	47.600,00	9.044,00	56.644,00
3.8.1.2.	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către ISC	30.000,00	5.700,00	35.700,00
3.8.2.	Supraveghere prin diriginte de șantier	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.8.3.	Din partea verficatorului de proiect	11.000,00	2.090,00	13.090,00
	TOTAL 3.8.	223.600,00	42.484,00	266.084,00
	Total capitol 3	1.702.100,00	323.399,00	2.025.499,00

CAPITOLUL 4: CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA			
4.1. Constructii si instalatii			
Obiect 4.1.1: RETEA DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE			
4.1.1.1. Retea distributie gaze naturale (inclusiv probe de presiune) (Deviz:1HIC18 Montat cond, sapatura, drenaj)	14.267.080,21	2.710.745,24	16.977.825,45
4.1.1.2. Foraj orizontal la trav. DC, DJ, CF/ intersectii cu alte instalatii (Deviz: 2HF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF)	1.668.733,96	317.059,45	1.985.793,41
4.1.1.3 Fitinguri si robineti (Deviz: 3HIP18 Fitinguri + armaturi)	3.758.871,42	714.185,57	4.473.056,99
4.1.1.4. Desfacere - refacere teren (Deviz:4HIR18 Desfacere - Refacere teren)	5.949.665,14	1.130.436,38	7.080.101,52
4.1.1.5. Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape)	655.519,31	124.548,67	780.067,98
TOTAL 4.1.1	26.299.870,04	4.996.975,31	31.296.845,35
Obiect 4.1.2: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN32			
4.1.2.1. . Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32, lmedie=5m - 1227buc(Deviz: HIBR18).Fisa tehnica nr. 4	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
TOTAL 4.1.2.	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
Obiect 4.1.3: Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distributie			
4.1.3.1.1 Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distributie a gazelor naturale(Deviz: PLPO18)Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 5	61.166,03	11.621,55	72.787,58
TOTAL 4.1.3.	61.166,03	11.621,55	72.787,58
TOTAL 4.1.	31.685.538,97	6.020.252,40	37.705.791,37
4.2. Montaj utilaj tehnologic	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.2.	0,00	0,00	0,00
4.3. Utilaje, echipamente functionale cu montaj			
4.3.1.1. Echipamente cu montaj -			
	29.698,80	5.642,77	35.341,57
TOTAL 4.3.1.	29.698,80	5.642,77	35.341,57
4.3.2.Echipamente cu montaj	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.2.	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.	29.698,800	5.642,77	35.341,57
4.4. Utilaje, fara montaj si echipamente transport	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.4.	0,00	0,00	0,00
4.5. Dotari	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.5.	0,00	0,00	0,00
4.6. Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.6.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4	31.715.237,77	6.025.895,18	37.741.132,95
CAPITOLUL 5: ALTE CHELTUIELI			
5.1. Organizare de santier			
5.1.1. Lucrari de constructii - (realizarea de cai de acces la proprietati pe timpul executiei lucrarilor)	74.247,00	14.106,93	88.353,93
5.1.2. Cheltuieli conexe organizarii de santier- (inchirieri semne de circulatie, contracte temporare cu furnizorii de utilitati, cu unitati de salubritate)	77.464,37	14.718,23	92.182,60
TOTAL 5.1.	151.711,37	28.825,16	180.536,53
5.2. Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului			
5.2.1.- Comisioane, cost credit	0,00	0,00	0,00
5.2.2.- Fond Casa Sociala a Constructorului = 0.5% x (1.2+1.3+2+4.1+4.2+5.1.1) (Legea nr. 215/1997)	158.798,93	30.171,80	188.970,73
5.2.3.- Taxa ISC = 0.5% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 10/1995)	158.798,93	0,00	158.798,93
5.2.4.- Taxa ISC = 0.1% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 453/2001)	31.759,79	0,00	31.759,79
5.2.5.- Taxe pentru acorduri, avize conforme + Taxa AC (1%)(cf. pct. 6 art. 474 din Codul fiscal din 2015 cu modif. si compl. ulterioare)	330.712,36	0,00	330.712,36
TOTAL 5.2.	680.070,01	30.171,80	710.241,81
5.3. Cheltuieli diverse si neprevazute=5% x (1.2, 1.3, 2, 3.5, 3.8, 4)	1.634.691,89	310.591,46	1.945.283,35
TOTAL 5.3.	1.634.691,89	310.591,46	1.945.283,35
5.4. Cheltuieli pentru informare si publicitate	142.188,96	27.015,90	169.204,86
TOTAL 5.4.	142.188,96	27.015,90	169.204,86
Total capitol 5	2.608.662,23	396.604,32	3.005.266,55
CAPITOLUL 6 CHELTUIELI PENTRU DAREA IN EXPLOATARE			
6.1. Pregatirea personalului de exploatare			
TOTAL 6.1.	0,00	0,00	0,00
6.2. Probe tehnologice si teste			
TOTAL 6.2.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 6	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEVIZ GENERAL	36.100.000,00	6.759.958,49	42.859.958,49
din care C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 4.1, 4.2, 5.1.1)	31.833.785,97	6.048.419,33	37.882.205,30

GAZMIND
Proiectant devize
ing. MĂRIOARA MACSIN



DEVIZ GENERAL

Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiție

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor

Varianta/ Scenariu nr. 2: Racordarea în SRM Tinca proiectat, rețea distribuție gaze naturale regim de medie presiune, L= 76.066m

		4,9498		CURS INFOREURO: 12. 2021
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)	TVA	Valoare (inclusiv TVA)
		lei	lei	lei
0	1	2	4	2
CAPITOLUL 1: CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA SI AMENAJAREA TERENULUI				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.1.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.2.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.3.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	TOTAL 1.4.	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	Total capitol 1	74.000,00	14.060,00	88.060,00
CAPITOLUL 2: CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITATILOR NECESARE OBIECTIVULUI				
2.1.	Utilități necesare obiectivului (racord energie electrica la SRMP, instalatie utilizare gn)	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 2	0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 3: CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENTA TEHNICA				
3.1.	Studii			
	3.1.1 Studii teren - detalieri ridicare topografica, sectiuni ape, drumuri, căi ferate	30.000,00	5.700,00	35.700,00
	3.1.2 Raport privind impactul asupra mediului	20.000,00	3.800,00	23.800,00
	3.1.3 Alte studii specifice (studii hidrologice si hidrogeologice, studii afuiere, etc.)	114.000,00	21.660,00	135.660,00
	TOTAL 3.1.	164.000,00	31.160,00	195.160,00
	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații			
3.2.	3.2.1. Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	22.000,00	4.180,00	26.180,00
	3.2.2.Tarife pt. analiza documentatii - Aviz prealabil pentru concesionarea serviciului de distributie cf.Anexa 1 pct. 3 tab. 5 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	500,00	95,00	595,00
	3.2.3.Tarif analiza - Autorizatie infiintare cf. Anexa 1 pct. 1 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	3.2.4.Tarif analiza solicitare de licenta cf. Anexa 1 pct. 2 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	TOTAL 3.2.	27.500,00	5.225,00	32.725,00
3.3.	Expertizare tehnica			
	3.3.1. Expertizare tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor			
	3.4.1. Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5.	Proiectare și engineering			
	3.5.1. Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studii de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studii de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor (DTAC)	131.000,00	24.890,00	155.890,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	24.000,00	4.560,00	28.560,00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	628.000,00	119.320,00	747.320,00
	TOTAL 3.5.	913.000,00	173.470,00	1.086.470,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție publică	132.000,00	25.080,00	157.080,00
	TOTAL 3.6.	132.000,00	25.080,00	157.080,00
3.7.	Consultanta			
	3.7.1.1 Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță elaborare cererii de finanțare)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.7.1.2 Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanta in domeniul managementului executiei)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.7.2. Auditul financiar	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	TOTAL 3.7.	400.000,00	76.000,00	476.000,00
3.8.	Asistența tehnică			
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului			
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	62.800,00	11.932,00	74.732,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către ISC	30.000,00	5.700,00	35.700,00
	3.8.2. Supraveghere prin diriginte de santier	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.8.3. Din partea verficatorului de proiect	14.000,00	2.660,00	16.660,00
	TOTAL 3.8.	241.800,00	45.942,00	287.742,00
	Total capitol 3	1.878.300,00	356.877,00	2.235.177,00

CAPITOLUL 4: CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA			
4.1. Constructii si instalatii			
Obiect 4.1.1: REȚEA DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE			
4.1.1.1. Rețea distribuție gaze naturale (inclusiv probe de presiune) (Deviz:1HIC38 Montat cond, sapatura, drenaj)	18.664.271,93	3.546.211,67	22.210.483,60
4.1.1.2. Foraj orizontal la trav. DC, DJ, CF/ Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 2HII38 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF)	1.833.557,21	348.375,87	2.181.933,08
4.1.1.3 Fitinguri si robineti (Deviz: 3HIP38 Fitinguri + armaturi)	4.976.502,67	945.535,51	5.922.038,18
4.1.1.4. Desfacere - refacere teren (Deviz:4HIR38 Desfacere - Refacere teren)	7.578.415,80	1.439.899,00	9.018.314,80
4.1.1.5. Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 5HII38 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape)	1.373.795,43	261.021,13	1.634.816,56
4.1.1.7. Amplificare SRM TINCA PN40 cu modul de reglare masurare Qmax=2200mc/h	2.006.334,00	381.203,46	2.387.537,46
TOTAL 4.1.1	36.432.877,04	6.922.246,64	43.355.123,68
Obiect 4.1.2: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN32			
4.1.2.1. Bransament inteligent de distribuție a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32, Lmedie=5m - 1227 buc(Deviz: HIBR18).Fisa tehnica nr. 4	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
TOTAL 4.1.2.	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
Obiect 4.1.2: Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distribuție			
4.1.2.1.1 Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distribuție a gazelor naturale(Deviz: PLPO38)Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 5	75.906,71	14.422,27	90.328,98
TOTAL 4.1.2.	75.906,71	14.422,27	90.328,98
TOTAL 4.1.	41.833.286,65	7.948.324,46	49.781.611,11
4.2. Montaj utilaj tehnologic	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.2.	0,00	0,00	0,00
4.3. Utilaje, echipamente functionale cu montaj			
4.3.1.1. Echipamente cu montaj - (contor+corector PTZ montat la iesire SRM- intrare SD, post măsurare inteligent gaze contor (turbină/pistoane rotative) G160 DN100, convertor de volum tip PTZ) - Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 2	29.698,80	5.642,77	35.341,57
TOTAL 4.3.1.	29.698,80	5.642,77	35.341,57
4.3.2.Echipamente cu montaj	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.2.	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.	29.698,800	5.642,77	35.341,57
4.4. Utilaje, fara montaj si echipamente transport	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.4.	0,00	0,00	0,00
4.5. Dotari	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.5.	0,00	0,00	0,00
4.6. Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.6.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4	41.862.985,45	7.953.967,24	49.816.952,69
CAPITOLUL 5: ALTE CHELTUIELI			
5.1. Organizare de santier			
5.1.1. Lucrari de constructii - (realizarea de cai de acces la proprietati pe timpul executiei lucrarilor)	74.247,00	14.106,93	88.353,93
5.1.2. Cheltuieli conexe organizarii de santier- (inchirieri semne de circulatie, contracte temporare cu furnizorii de utilitati, cu unitati de salubritate)	77.464,37	14.718,23	92.182,60
TOTAL 5.1.	151.711,37	28.825,16	180.536,53
5.2. Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului			
5.2.1.- Comisioane, cost credit	0,00	0,00	0,00
5.2.2.- Fond Casa Sociala a Constructorului = 0.5% x (1.2+1.3+2+4.1+4.2+5.1.1) (Legea nr. 215/1997)	209.537,67	39.812,16	249.349,83
5.2.3.- Taxa ISC = 0.5% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 10/1995)	209.537,67	0,00	209.537,67
5.2.4.- Taxa ISC = 0.1% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 453/2001)	41.907,53	0,00	41.907,53
5.2.5.- Taxe pentru acorduri, avize conforme + Taxa AC (1%)(cf. pct. 6 art. 474 din Codul fiscal din 2015 cu modif. si compl. ulterioare)	432.189,84	0,00	432.189,84
TOTAL 5.2.	893.172,71	39.812,16	932.984,87
5.3. Cheltuieli diverse si neprevazute=10% x (1.2, 1.3, 2, 3.5, 3.8, 4)	4.301.778,55	817.337,92	5.119.116,47
TOTAL 5.3.	4.301.778,55	817.337,92	5.119.116,47
5.4. Cheltuieli pentru informare si publicitate	138.051,92	26.229,86	164.281,78
TOTAL 5.4.	138.051,92	26.229,86	164.281,78
Total capitol 5	5.484.714,55	912.205,11	6.396.919,65
CAPITOLUL 6 CHELTUIELI PENTRU DAREA IN EXPLOATARE			
6.1. Pregatirea personalului de exploatare			
TOTAL 6.1.	0,00	0,00	0,00
6.2. Probe tehnologice si teste			
TOTAL 6.2.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 6	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEVIZ GENERAL	49.300.000,00	9.237.109,34	58.537.109,34
din care C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 4.1, 4.2, 5.1.1)	41.981.533,65	7.976.491,39	49.958.025,04

GAZMIND
Proiectant devize
ing. MĂRIOARA MACSIN



FORMULAR F1

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiectiv

Nr. cap./ subcap. deviz general	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Valoarea cheltuielilor pe obiect (exclusiv TVA)	Din care: C+M
		lei	lei
1	2	3	4
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00
2	Realizarea utilitatilor necesare obiectivului	0.00	0.00
3.5	Proiectare		
4	Investitia de baza	31685538.97	31685538.97
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	31685538.97	31685538.97
4.1.001	Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.H	26299870.04	26299870.04
4.1.002	BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L	5324502.90	5324502.90
4.1.003	PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NAT	61166.03	61166.03
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00	
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente	0.00	
4.5	Dotari	0.00	
4.6	Active necorporale	0.00	
5.1	Organizare de santier	0.00	0.00
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00
TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)		31685538.97	31685538.97
Taxa pe valoarea adaugata		6020252.40	6020252.40
TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)		37705791.37	37705791.37

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 1

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari
OBIECT: Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.Hidiselu de Sus, L=61298m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	5949665.14
	4HIR18 Desfacere - Refacere teren	5949665.14
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	20350204.90
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	20350204.90
	1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ	14267080.21
	2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF	1668733.96
	3HIP18 FITINGURI+ARMATURI	3758871.42
	5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape	655519.31
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	26299870.04
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	26299870.04
	Taxa pe valoarea adaugata	4996975.31
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	31296845.35

FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 1

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari

OBIECT: Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.Hidiselu de Sus, L=61298m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA)
		lei
1	2	3

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 1

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari
OBIECT: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L=5m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	0.00
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	5324502.90
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	5324502.90
	HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227b	5324502.90
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	5324502.90
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	5324502.90
	Taxa pe valoarea adaugata	1011655.55
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	6336158.45

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 1

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari
OBIECT: PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE CF. N.T.P.E.E. 2018

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	61166.03
	PLHI18 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor natural	61166.03
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	0.00
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	0.00
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	61166.03
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	61166.03
	Taxa pe valoarea adaugata	11621.55
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	72787.58

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 1
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.
 Hidiselu de Sus, L=61298m

Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD17A1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE DISTRIBUTIE MONATTA IN SANT CU DN=PANA LA 63MM	M	36730.000	4.49 2.43 13.10 0.00	164989.70	89253.90	481118.92	0.00	735362.52
001	7106276 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 63mm, Pn6	M	36840.190	19.61 0.00 0.00 0.00	722294.58	0.00	0.00	0.00	722294.58
002	GD17B1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE DISTRIB.MONTAT IN SANT CU DN=75MM PANA LA 90MM	M	4053.000	4.51 4.86 14.94 0.00	18261.44	19697.58	60546.96	0.00	98505.98
002	7106278 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 90mm, Pn6	M	4065.159	39.67 0.00 0.00 0.00	161275.62	0.00	0.00	0.00	161275.62
003	GD17E1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND.DE DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=125MM	M	7109.000	4.53 15.33 27.90 0.00	32186.57	108946.85	198341.10	0.00	339474.51
003	7106280 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 125mm, Pn6	M	7144.545	76.34 0.00 0.00 0.00	545420.03	0.00	0.00	0.00	545420.03
004	GD17F1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND.DE DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=160MM	M	2375.000	4.53 17.12 30.37 0.00	10759.51	40655.25	72124.00	0.00	123538.76
004	7106282 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 160mm, Pn6	M	2386.875	124.88 0.00 0.00 0.00	298081.19	0.00	0.00	0.00	298081.19
005	GD17H1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR.CONDUCTE DE DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=200MM	M	2867.000	4.54 19.17 33.24 0.00	13027.71	54960.39	95299.08	0.00	163287.18
005	7106284 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 200mm, Pn6	M	2881.335	194.62 0.00 0.00 0.00	560768.84	0.00	0.00	0.00	560768.84
006	GD17J1% TEAVA DIN POLIETILENA PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=250MM	M	7118.000	4.56 21.38 36.41 0.00	32461.36	152211.31	259200.55	0.00	443873.21
006	7106286 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext= 250mm, Pn6	M	7153.590	304.15 0.00 0.00 0.00	2175766.98	0.00	0.00	0.00	2175766.98
007	IC30E1 TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST. GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN DISTRIBUTIE D= 2 TOLI	M	773.000	10.39 31.05 0.00 0.00	8033.00	24001.65	0.00	0.00	32034.65

007	3108530	M	784.595	37.12	29126.91					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 60 X 8 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	29126.91
008	IC30H1	M	51.000	24.41	1244.82					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			46.71		2382.21				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D= 4 TOLI			0.00					0.00	3627.03
008	3110296	M	51.765	97.66	5055.35					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	5055.35
009	IC12V1	M	36.000	65.06	2342.02					
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			48.33		1739.88				
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=168 M			0.00					0.00	4081.90
009	3111898	M	36.540	169.68	6200.08					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	6200.08
010	IC12XD1	M	186.000	178.49	33200.05					
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			66.69		12404.29				
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=273 M			0.00					0.00	45604.34
010	3112775	M	188.790	357.08	67412.86					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	67412.86
011	GD05A1%	BUC.	258.000	36.00	9289.08					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=3"			30.24		7801.92				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	17091.00
011	4003696	BUC.	258.000	16.09	4150.41					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	4150.41
012	GD05B1%	BUC.	17.000	58.62	996.56					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=4"			37.26		633.42				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	1629.98
012	4004171	BUC.	17.000	70.14	1192.36					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1192.36
013	GD05C1%	BUC.	12.000	110.96	1331.56					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=6"			56.97		683.64				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	2015.20
013	4001416	BUC.	12.000	142.95	1715.40					
	COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 5 14 CRMO4 II			0.00		0.00				
	S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1715.40
014	GD05E1%	BUC.	62.000	22.00	1364.00					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=10"			72.90		4519.80				
				63.08				3910.96		
				0.00					0.00	9794.76
014	4004884	BUC.	62.000	648.23	40190.00					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	40190.00
014	IZL06C1	[1] MP.	1029.000	29.46	30312.52					
	IZOL.ANTICOR.EXEC.MAN.PE TRASEU TEVI			142.18		146302.78				
	OTEL,CU BANDA BTPE C50			0.00				0.00		
				0.00					0.00	176615.30
015	CL20A1	[4] KG	2508.000	15.74	39488.01					
	MONTAREA CONFECTIILOR METALICE - SUPORTI			3.51		8803.08				
	CONDUCTE			0.00				0.00		
				0.00					0.00	48291.09

016	M1L04A1	BUC.	77.000	27.15	2090.82				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			54.54		4199.58			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. < 95 MM SI S<8			4.65			358.05		
	MM			0.00				0.00	6648.45
017	M1L04C1	BUC.	5.000	41.81	209.07				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			88.83		444.15			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 102-168 MM SI			8.53			42.62		
	S<10MM			0.00				0.00	695.85
018	M1L04L1	BUC.	12.000	98.62	1183.39				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			352.89		4234.68			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 325-402 MM SI			54.25			651.00		
	S<20 MM			0.00				0.00	6069.07
019	IZJ07A1	MP.	514.500	2.37	1220.11				
	GRUNDUIREA CONDUCTELOR SI APARATELOR,CU			11.78		6059.47			
	GRUND MINIU PLUMB INTR-UN STRAT			0.00			0.00		
				0.00				0.00	7279.58
020	IZA08B1	MP.	1029.000	1.98	2035.57				
	VOPSITORII LA INSTALATII EXECUTATE			15.07		15502.36			
	MANIAL CU VOPSEA DE ULEI PE CONDUCTE CU			0.00			0.00		
	DIAM.EXT.> 34 MM			0.00				0.00	17537.93
020	6103311	KG	102.900	22.60	2325.54				
	VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	2325.54
021	M1G27A1	M	114.000	4.22	480.85				
	POLIZAREA CORDOANELOR DE SUDURA LA			10.80		1231.17			
	RECIP.ASAMBL.PE SANT.IN VEDEREA PROT.			15.81			1802.34		
	ANTICOROZIVE			0.00				0.00	3514.36
022	TSC02B1	100 MC.	178.710	0.00	0.00				
	SAPATURA CU EXCAVAT.PE PNEURI 0,21-0,39			0.00		0.00			
	MC PAMINT UMIDIT.NATUR DESC.DEP.TER.CAT.			935.07			167106.36		
	2			0.00				0.00	167106.36
023	TSA02G1	M.C.	17872.000	0.00	0.00				
	SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.SUB 1M CU TALUZ			75.60		1351123.20			
	VERT.NESPR.IN PAM.COEZ.MIJ.SI F.COEZ.			0.00			0.00		
	ADINC.<1,5M T.F.TAR			0.00				0.00	1351123.20
024	GD09B1%	M.C.	8872.000	68.25	605514.00				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN			12.15		107794.80			
	POLIETILENA			0.00			0.00		
				0.00				0.00	713308.80
025	RPCA06A1	M.C.	26155.000	0.62	16216.10				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI			21.60		564940.94			
	ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI			0.00			0.00		
	BATUTA CU MAIUL DE MINA *			0.00				0.00	581157.04
026	TSD05A1	100 MC.	261.550	0.00	0.00				
	COMPACTARE CU MAI.MEC.DE 150-200KG A			238.14		62285.52			
	UMPL.IN STRAT.DE 20-30CM EXCLUSIV UDARE			262.87			68752.80		
	STRAT DIN PAM.NECO			0.00				0.00	131038.31
027	TRA01A25	TONA	17259.000	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 25 KM.			35.12				606222.38	606222.38
028	TRI1AA11F3	TONA	17259.000	0.00	0.00				
	DESCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-USOARE			14.85		256296.15			
	SI MARUNTE PRIN TRANSP.PINA LA 10M AUTO-			0.00			0.00		
	RAMPA,TEREN CATE			0.00				0.00	256296.15
029	TRB01C19	TONA	17259.000	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL MATERIALELOR CU ROABA PE			34.13		589010.49			
	PNEURI INC ARUNCARE DESC RASTURNARE			0.00			0.00		
	GRUP1-3 DISTANTA 90M			0.00				0.00	589010.49
030	GC01A1%	KM.	37.503	206.70	7751.77				
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTROLUL			352.35		13214.18			
	ETANSEITATII IMBINARILOR, EXECUTATE CU			207.99			7800.09		
	AER LA PN5, LA CONDUCTE AVAND DN 50MM			0.00				0.00	28766.04
031	GC01B1%	KM.	4.104	209.00	857.74				
	PROBA PRELIMINARA PTR. CONTR.ETANSEITATI			368.82		1513.64			
	I IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5,			247.73			1016.68		
	LA CONDUCTE AVAND DN 80MM			0.00				0.00	3388.06

032	GC01D1%	KM.	7.109	211.31	1502.17					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII									
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5, LA									
	CONDUCTE AVAND DN 125MM									
				403.92		2871.47		2592.55	0.00	6966.19
				364.69						
				0.00						
033	GC01E1%	KM.	2.411	212.84	513.16					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII									
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5, LA									
	CONDUCTE AVAND DN 150MM									
				531.63		1281.76		1015.39	0.00	2810.31
				421.15						
				0.00						
034	GC01F1%	KM.	2.867	221.03	633.70					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII									
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN 5,									
	LA CONDUCTE AVAND DN 200MM									
				592.38		1698.35		1525.32	0.00	3857.38
				532.03						
				0.00						
035	GC01G1%	KM.	7.304	223.59	1633.13					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII									
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN 5,									
	LA CONDUCTE AVAND DN 250MM									
				659.34		4815.82		5187.83	0.00	11636.78
				710.27						
				0.00						
036	GC03A1%	KM.	562.545	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXECUTATA									
	CU AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR,									
	LA CONDUCTE DE OTEL CU DN 50MM									
				4.32		2430.19		2823.58	0.00	5253.78
				5.02						
				0.00						
037	GC03B1%	KM.	61.560	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXECUTATA									
	CU AER, CU MOTOCOMPRESORUL, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR									
	LA COND. DN=80MM									
				7.56		465.39		473.78	0.00	939.18
				7.70						
				0.00						
038	GC03D1%	KM.	106.635	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU									
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR									
	LA COND. DN=125MM									
				17.28		1842.65		1855.47	0.00	3698.13
				17.40						
				0.00						
039	GC03E1%	KM.	36.165	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU									
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR									
	LA COND. DN=150MM									
				20.52		742.11		786.60	0.00	1528.71
				21.75						
				0.00						
040	GC03F1%	KM.	43.005	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU									
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR									
	LA COND. DN=200MM									
				38.88		1672.03		1726.84	0.00	3398.87
				40.15						
				0.00						
041	GC03G1%	KM.	109.560	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU									
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.									
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR									
	LA COND. DN=250MM									
				60.48		6626.19		6745.62	0.00	13371.81
				61.57						
				0.00						
042	GC04A1%	BUC.	75.000	208.25	15618.67					
	MONTAREA,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA									
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, DE									
	CONDUCTE CE SE PROBEAZA CU AER, DN=50MM									
				1633.77		122532.75		30136.59	0.00	168288.01
				401.82						
				0.00						
043	GC04C1%	BUC.	8.000	210.55	1684.42					
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA									
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE									
	SE PROBEAZA CU AER, DN=100MM									
				1845.18		14761.44		4360.24	0.00	20806.10
				545.03						
				0.00						
044	GC04D1%	BUC.	14.000	212.86	2980.00					
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA									
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE									
	SE PROBEAZA CU AER, DN=125MM									
				2003.94		28055.16		8523.78	0.00	39558.94
				608.84						
				0.00						
045	GC04E1%	BUC.	5.000	214.39	1071.96					
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA									
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE									
	SE PROBEAZA CU AER, DN=150MM									
				2146.50		10732.50		3354.03	0.00	15158.50
				670.81						
				0.00						
046	GC04F1%	BUC.	6.000	222.58	1335.51					
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA									
	DE REZISTENTA SI REGIM DE CONDUCTE CE SE									
	PROBEAZA CU AER DN=200MM									
				2422.71		14536.26		4102.72	0.00	19974.49
				683.79						
				0.00						
047	GC04G1%	BUC.	15.000	225.14	3377.17					
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA									
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE									
	SE PROBEAZA CU AER, DN=250MM									
				2688.66		40329.90		11019.27	0.00	54726.34
				734.62						
				0.00						

=====

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
429.354	5688173.35	3908242.25	1504301.13	606222.38	11706939.11
Din care:					
Valoare aferenta utilaje termice =				1504301.13	
Valoare aferenta utilaje electrice =				0.00	

Detaliiere transporturi:
-Articole TRA 606 222.38

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)
(3908242.25 + 1504301.13 * 0.000 +
606222.38 * 0.000) * 0.02250 = 87 935.45

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
429.354	5688173.35	3996177.70	1504301.13	606222.38	11794874.56

Cheltuieli indirecte:

11794874.56 * 0.12000 = 1 415 384.92

Profit:

13210259.47 * 0.08000 = 1 056 820.73

TOTAL GENERAL DEVIZ: 14 267 080.21

TVA 14267080.21 * 19.0% = 2 710 745.24

TOTAL cu TVA 16 977 825.45

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 1
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.
 Hidiselu de Sus, L=61298m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD24C1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=161-250	M	111.000	37.07 152.28 282.00 0.00	4114.99	16903.08	31302.00	0.00	52320.07
001	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18 /GRAD B S 715/2	M	111.333	259.27 0.00 0.00 0.00	28865.37	0.00	0.00	0.00	28865.37
001	GD24C-2% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN FOARTE TARE DN=16	M	111.000	0.00 43.20 81.00 0.00	0.00	4795.20	8991.00	0.00	13786.20
002	GD24D1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=251-315	M	37.000	69.51 226.80 420.00 0.00	2571.87	8391.60	15540.00	0.00	26503.47
002	3251973 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/ GRAD B S 715/2	M	37.111	357.08 0.00 0.00 0.00	13251.54	0.00	0.00	0.00	13251.54
002	GD24D-2% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN FOARTE TARE DN=25	M	37.000	0.00 54.00 99.00 0.00	0.00	1998.00	3663.00	0.00	5661.00
003	GD24E1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=316-420	M	78.000	120.48 339.66 630.00 0.00	9397.75	26493.48	49140.00	0.00	85031.23
003	3252135 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X14,27 /GRAD B S 715/2	M	78.234	462.81 0.00 0.00 0.00	36207.19	0.00	0.00	0.00	36207.19
003	GD24E-1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN TARE DN=316-420MM	M	78.000	0.00 32.40 60.00 0.00	0.00	2527.20	4680.00	0.00	7207.20
004	GD25C1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 161-250MM	BUC.	11.000	0.00 1525.77 2463.00 0.00	0.00	16783.47	27093.00	0.00	43876.47
005	GD25D1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 251-315MM	BUC.	4.000	0.00 1632.15 2634.00 0.00	0.00	6528.60	10536.00	0.00	17064.60
006	GD25D1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 251-315MM	BUC.	6.000	0.00 1632.15 2634.00 0.00	0.00	9792.90	15804.00	0.00	25596.90

007	IZA01B1	MP.	488.000	11.38	5555.59				
	CURATIREA PRIN SABLARE PT PROT			24.03		11726.64			
	ANTICOROZIVE SUPRAFMETAL CU NISIP DE RIU			18.35			8953.25		
				0.00				0.00	26235.48
008	IZI05C2	[1] MP.	976.000	182.29	177913.31				
	IZOLATIE ANTICOROZIVA F INTARITA CU			7.94		7747.49			
	BENZI PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC (C50)			0.00			0.00		
	APLICATE LA RECE PE TRASEU, CU			0.00				0.00	185660.80
	SUPRAPUNERE 50%								
009	NMB025041	ORA	176.000	0.00	0.00				
	MONTATOR CONDUCTE CAT.4			27.00		4752.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	4752.00
009	2000001	SET	125.000	98.45	12306.44				
	Burduf etansare capete TP Dn 219 +			0.00		0.00			
	colier prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	12306.44
009	2000010	SET	38.000	118.15	4489.77				
	Burduf etansare capete TP DN273+colier			0.00		0.00			
	prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	4489.77
009	2000011	SET	8.000	153.59	1228.74				
	Burduf etansare capete TP DN323+ colier			0.00		0.00			
	prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1228.74
009	2000012	SET	5.000	215.02	1075.10				
	Burduf etansare capete TP DN406 + colier			0.00		0.00			
	prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1075.10
010	NMB025021	ORA	417.000	0.00	0.00				
	MONTATOR CONDUCTE CAT.2			27.00		11259.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	11259.00
010	2000020	SET	144.000	247.49	35638.56				
	Inel distantier tip PA 2-70 (PE DN63-			0.00		0.00			
	Tp219,1x8)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	35638.56
010	2000021	SET	96.000	296.99	28510.85				
	Inel distantier tip PA 3-55 (PE DN90-			0.00		0.00			
	Tp219,1x8)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	28510.85
010	2000022	SET	125.000	395.98	49498.00				
	Inel distantier tip PA 4-75 (PE DN125-			0.00		0.00			
	Tp273,1x10)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	49498.00
010	2000023	SET	31.000	519.73	16111.60				
	Inel distantier tip PA 6-55 (PE DN160-			0.00		0.00			
	Tp323,9x12)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	16111.60
010	2000024	SET	21.000	643.47	13512.95				
	Inel distantier tip PA 7-55 (PE DN200-			0.00		0.00			
	323,9x12)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	13512.95
011	TSC04C1	100 MC.	9.000	0.00	0.00				
	SAP.MEC.CU EXC.DE 0,71-1,25MC IN PAM.CU			0.00		0.00			
	UMIDITATE NATURAL DESC.DEP.TER.CAT.3			235.64			2120.76		
				0.00				0.00	2120.76
012	TSA07F1	M.C.	97.000	0.92	88.77				
	SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.PESTE 1M CU			126.09		12230.70			
	SPRIJ.SI EVAC.MAN.IN PAM.CU UMID.NAT.			0.00			0.00		
	ADINC.2,01-4M,T.TARE			0.00				0.00	12319.47
013	GD09B1%	M.C.	97.000	68.25	6620.25				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN			12.15		1178.55			
	POLIETILENA			0.00			0.00		
				0.00				0.00	7798.80
014	RPCA06A1	M.C.	900.000	0.62	558.00				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI			21.60		19439.76			
	ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI			0.00			0.00		
	BATUTA CU MAIUL DE MINA *			0.00				0.00	19997.76

015	TSD06A1	100 MC.	9.000	0.00	0.00				
	COMPACTARE CU PLACA VIBRAT.DE 0,7T			118.80		1069.20			
	UMPLUTURA PAMINT NECOEZIN IN STRAT DE 20			74.81			673.31		
	-30CM			0.00				0.00	1742.51
016	TRA02A50	TONA	18.000	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOCAMIONUL PE DIST			0.00			0.00		
	=50KM			49.00				882.00	882.00
017	AUT3520	ORA	194.000	0.00	0.00				
	EXCAV.PE PNEURI MOTOR TERMIC(BULDOEXCAV)			0.00		0.00			
	0,15-0,20MC			31.55			6120.08		
				0.00				0.00	6120.08
018	NMB319731	ORA	194.000	0.00	0.00				
	MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE			27.00		5238.00			
	CAT.3			0.00			0.00		
				0.00				0.00	5238.00
019	GD24C1%	M	250.000	37.07	9268.00				
	POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ			152.28		38070.00			
	ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN			282.00			70500.00		
	TEREN NORMAL DN=161-250			0.00				0.00	117838.00
019	3251870	M	250.750	259.27	65012.08				
	TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18			0.00		0.00			
	/GRAD B S 715/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	65012.08
020	GD24D1%	M	150.000	69.51	10426.50				
	POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ			226.80		34020.00			
	ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN			420.00			63000.00		
	TEREN NORMAL DN=251-315			0.00				0.00	107446.50
020	3251973	M	150.450	357.08	53722.47				
	TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/			0.00		0.00			
	GRAD B S 715/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	53722.47
021	GD25C1%	BUC.	30.000	0.00	0.00				
	MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE			1525.77		45773.10			
	FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN=			2463.00			73890.00		
	161-250MM			0.00				0.00	119663.10
022	GD25D1%	BUC.	25.000	0.00	0.00				
	MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE			1632.15		40803.75			
	FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN=			2634.00			65850.00		
	251-315MM			0.00				0.00	106653.75

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
73.239	585945.68	327521.72	457856.40	882.00	1372205.80

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 457856.40

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 882.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(327521.72 + 457856.40 * 0.000 +

882.00 * 0.000) * 0.02250 = 7 369.24

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
73.239	585945.68	334890.96	457856.40	882.00	1379575.04

Cheltuieli indirecte:

1379575.04 * 0.12000 = 165 549.00

Profit:

1545124.04 * 0.08000 = 123 609.92

TOTAL GENERAL DEVIZ:

1 668 733.96

TVA 1668733.96 * 19.0% =

317 059.45

TOTAL cu TVA

1 985 793.41

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

EC-019

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 1
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.
 Hidiselu de Sus, L=61298m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 3HIP18 FITINGURI+ARMATURI

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD19A1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	367.000	0.00 21.60 40.80 0.00	0.00	7927.20	14973.60	0.00	22900.80
001	7106416 Mufa PE100 SDR11 63MM EF	BUC.	370.670	33.89 0.00 0.00 0.00	12562.48	0.00	0.00	0.00	12562.48
002	GD19B1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, COT, TEU) DIN POLIETILE	BUC.	41.000	0.00 27.00 54.40 0.00	0.00	1107.00	2230.40	0.00	3337.40
002	7106418 Mufa PE100 SDR11 90mm EF	BUC.	41.410	68.62 0.00 0.00 0.00	2841.72	0.00	0.00	0.00	2841.72
003	GD19D1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	59.000	0.00 33.75 78.20 0.00	0.00	1991.25	4613.80	0.00	6605.05
003	7106419 Mufa PE100 SDR11 125MM EF	BUC.	59.590	107.29 0.00 0.00 0.00	6393.52	0.00	0.00	0.00	6393.52
004	GD19E1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	20.000	0.00 35.10 102.00 0.00	0.00	702.00	2040.00	0.00	2742.00
004	7106412 Mufa PE100 SDR11 160 MM EF	BUC.	20.200	171.84 0.00 0.00 0.00	3471.11	0.00	0.00	0.00	3471.11
005	GD19G1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFE, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	24.000	0.00 43.20 102.00 0.00	0.00	1036.80	2448.00	0.00	3484.80
005	7106598 Mufa PE100 SDR11 200MM EF	BUC.	24.240	257.89 0.00 0.00 0.00	6251.36	0.00	0.00	0.00	6251.36
006	GD19I1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	24.000	0.00 48.60 108.80 0.00	0.00	1166.40	2611.20	0.00	3777.60
006	7106421 Mufa PE100 SDR11 250MM EF	BUC.	24.240	635.32 0.00 0.00 0.00	15400.08	0.00	0.00	0.00	15400.08

=====										
007	GD07C1%	BUC.	565.000	108.89	61522.41					
	RASUFLATOARE CU CAPAC MONTATA IN LUNGUL			43.74		24713.10				
	COND. DN=8"-12" - MONTARE			0.00			0.00		0.00	86235.51
				0.00						
008	GD08C1%	BUC.	242.000	64.46	15599.76					
	RASUFLATOARE FARA CAPAC DE CONTROL DN=8"			39.42		9539.64				
	-12" - MONTARE			0.00			0.00		0.00	25139.40
				0.00						
009	YC01RON	[3] LEI.	17064.520	100.00	1706452.00					
	FITINGURI, ARMATURI - ALTELE DECAT			0.00		0.00				
	CONDUCTA - PROC.MATERIAL			0.00			0.00		0.00	1706452.00
				0.00						
010	YB01RON	[2] LEI.	117247.300	0.00	0.00					
	FITINGURI, ARMATURI - ALTELE DECAT			10.00		1172473.00				
	CONDUCTA -MONTAJ			0.00			0.00		0.00	1172473.00
				0.00						

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
15.083	1830494.44	1220656.39	28917.00	0.00	3080067.83

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 28917.00
 Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)
 (1220656.39 + 28917.00 * 0.000 +
 0.00 * 0.000) * 0.02250 = 27 464.77

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
15.083	1830494.44	1248121.16	28917.00	0.00	3107532.60

Cheltuieli indirecte:

3107532.60 * 0.12000 = 372 903.90

Profit:

3480436.51 * 0.08000 = 278 434.91

TOTAL GENERAL DEVIZ: 3 758 871.42

TVA 3758871.42 * 19.0% = 714 185.57

TOTAL cu TVA 4 473 056.99

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 1
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.
 Hidiselu de Sus, L=61298m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GA08A1% [1] M TUB DE PROTECTIE DIN TEAVA DE OTEL MONTAT IN SANT LA TRAV.DE DRUMURI PTR. PROT.COND. DN=219X8MM		746.000	18.01 56.16 68.71 0.00	13435.46	41895.36	51261.09	0.00	106591.91
001	3251870 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18 /GRAD B S 715/2		760.920	259.27 0.00 0.00 0.00	197284.13	0.00	0.00	0.00	197284.13
002	GA08B1% [1] M TUB DE PROTECTIE, DIN TEAVA DE OTEL, MONTAT IN SANT LA TRAV.DE DRUMURI PTR. PROTECTIA COND. DN=273X8MM		80.000	18.01 63.99 76.15 0.00	1440.80	5119.20	6092.35	0.00	12652.35
002	3251997 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 9,27/ GRAD B S 715/2		81.600	367.42 0.00 0.00 0.00	29981.77	0.00	0.00	0.00	29981.77
003	GA08C1% [1] M TUB DE PROTECTIE, DIN TEAVA DE OTEL MONTAT IN SANT LA TRAV. DE DRUMURI PTR. PROTECTIA COND. DN=323MM		1.000	18.01 73.17 81.44 0.00	18.01	73.17	81.44	0.00	172.62
003	3252109 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X 9,52 /GRAD B S 715/2		1.020	462.81 0.00 0.00 0.00	472.06	0.00	0.00	0.00	472.06
004	GA08E1% [1] M TUB DE PROTECTIE DIN TEAVA DIN OTEL MONTAT IN SANT LA TRAV. DE DRUMURI PTR. PROTECTIA COND. DN=4		2.000	18.01 99.36 88.14 0.00	36.02	198.72	176.29	0.00	411.03
004	3314945 M TEAVA PENTRU CONDUCTE S 406,4X11,13/OL 44 2 S6898/2		2.040	573.74 0.00 0.00 0.00	1170.43	0.00	0.00	0.00	1170.43
005	GA12B1% BUC. SUBTRAVERSARI PE SUB CONDUCTE SAU CABLURI EXISTENTE, TRASEUL COND. AVAND DN=125-200MM		103.000	0.00 8.91 0.00 0.00	0.00	917.73	0.00	0.00	917.73
006	GA12C1% BUC. SUBTRAVERSARI PE SUB CONDUCTE SAU CABLURI EXISTENTE, TRASEUL CONDUCTEI AVAND DN=250-350MM		10.000	0.00 28.62 0.00 0.00	0.00	286.20	0.00	0.00	286.20
007	GA12D1% BUC. SUBTRAVERSARI PE SUB CONDUCTE SAU CABLURI EXISTENTE, TRASEUL CONDUCTEI AVAND DN=400-500MM		2.000	0.00 45.63 0.00 0.00	0.00	91.26	0.00	0.00	91.26
008	GD23A1% [9] M MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI ELECTRICE, DN=200MM		41.000	100.00 57.70 0.00 0.00	4099.97	2365.66	0.00	0.00	6465.62

009	GD23B1%	[4] M	7.000	120.21	841.50					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN			62.45		437.16				
	POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI			0.00			0.00			
	ELECTRICE, DN=250MM			0.00				0.00		1278.65
010	GD23C1%	[5] M	12.000	189.23	2270.77					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN			52.70		632.45				
	POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI			0.00			0.00			
	ELECTRICE3, DN=315 MM			0.00				0.00		2903.22
011	GD23A1%	[7] M	54.000	117.64	6352.40					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN PVC LA			45.79		2472.77				
	INTERSECTII COND DE APA, DN=200MM			0.00			0.00			
				0.00				0.00		8825.16
012	GD23B1%	[3] M	9.000	183.37	1650.36					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN TEAVA			62.45		562.06				
	PVC LA INTERSECTII CU COND DE APA, DN=			0.00			0.00			
	250MM			0.00				0.00		2212.42
013	GD23C1%	[4] M	16.000	283.44	4535.03					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN PVC,			52.70		843.26				
	DN=315MM			0.00			0.00			
				0.00				0.00		5378.29
014	IC30E1	M	69.000	10.39	716.95					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			31.05		2142.45				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00			0.00			
	DISTRIBUTIE D= 2 TOLI			0.00				0.00		2859.40
014	3108633	M	70.035	37.12	2599.94					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 63,5X 4 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00			
				0.00				0.00		2599.94
015	GD05A1	BUC.	23.000	37.56	863.98					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI AVIND DN			30.24		695.52				
	= 3 TOLI			0.00			0.00			
				0.00				0.00		1559.50
015	4003696	BUC.	23.000	16.09	370.00					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00			0.00			
				0.00				0.00		370.00
016	GD18A1%	BUC.	12.000	0.00	0.00					
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			17.82		213.84				
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=75MM			54.78			657.36			
	(ADAPTOARE DE FLANSE, CAP			0.00				0.00		871.20
016	7106381	BUC.	12.120	163.99	1987.52					
	Fiting de tranzitie 63 mm PE-60,3 mm OL			0.00		0.00				
				0.00			0.00			
				0.00				0.00		1987.52
017	IC30H1	M	35.000	24.41	854.47					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			46.71		1634.85				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00			0.00			
	DISTRIBUTIE D= 4 TOLI			0.00				0.00		2489.32
017	3110296	M	35.525	97.66	3469.36					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00			
				0.00				0.00		3469.36
018	GD05B1%	BUC.	6.000	56.60	339.61					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=4"			37.26		223.56				
				0.00			0.00			
				0.00				0.00		563.17
019	4004171	BUC.	6.000	70.14	420.83					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00			0.00			
				0.00				0.00		420.83
020	GD18D1%	BUC.	12.000	0.00	0.00					
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			21.87		262.44				
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=125MM			67.23			806.76			
	(ADAPTOARE DE FANSA, CA			0.00				0.00		1069.20
020	7106386	BUC.	12.120	828.99	10047.33					
	Fiting de tranzitie 125 mm PE-114,3 mm			0.00		0.00				
	OL			0.00			0.00			
				0.00				0.00		10047.33

021	IC12V1	M	3.000	65.05	195.14				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			48.33		144.99			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=168 M			0.00				0.00	340.13
021	3111898	M	3.045	169.68	516.67				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	516.67
022	GD05C1%	BUC.	1.000	107.44	107.44				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=6"			56.97		56.97			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	164.41
022	4001430	BUC.	1.000	172.40	172.40				
	COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 9 14 CRMO4 II			0.00		0.00			
	S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	172.40
023	GD18E1%	BUC.	2.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			24.57		49.14			
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=160MM			75.53			151.06		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, C			0.00				0.00	200.20
023	7106387	BUC.	2.020	1166.70	2356.73				
	Fiting de tranzitie 160 mm PE-168,3 mm			0.00		0.00			
	OL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2356.73
024	IC12XD1	M	10.000	178.48	1784.83				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			66.69		666.90			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=273 M			0.00				0.00	2451.73
024	3112775	M	10.150	357.08	3624.35				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	3624.35
025	GD05E1%	BUC.	3.000	22.00	66.00				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=10"			72.90		218.70			
				63.08			189.24		
				0.00				0.00	473.94
025	4004884	BUC.	3.000	648.23	1944.68				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT			0.00		0.00			
	35 S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1944.68
026	GD18I1%	BUC.	2.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			29.97		59.94			
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=250MM			92.13			184.26		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, F			0.00				0.00	244.20
026	7106391	BUC.	2.020	3277.29	6620.12				
	Fiting de tranzitie 250 mm PE-219,1 mm			0.00		0.00			
	OL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	6620.12
027	CL20A1	[4] KG	819.000	15.74	12895.01				
	MONTAREA CONFECTIILOR METALICE - SUPORTI			3.51		2874.69			
	CONDUCTE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	15769.70
028	IZL02A1	[2] MP.	100.000	220.86	22085.65				
	IZOLATATIE ANTICOROZIVA F INTARITA CU			9.44		944.14			
	BENZI PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC (C50)			16.00			1600.00		
				0.00				0.00	24629.78
029	M1L04A1	BUC.	7.000	9.25	64.77				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			54.54		381.78			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. < 95 MM SI S<8			4.65			32.55		
	MM			0.00				0.00	479.10
030	M1L04C1	BUC.	2.000	14.96	29.93				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			88.83		177.66			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 102-168 MM SI			8.53			17.05		
	S<10MM			0.00				0.00	224.64
031	M1L04L1	BUC.	1.000	35.97	35.97				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			352.89		352.89			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 325-402 MM SI			54.25			54.25		
	S<20 MM			0.00				0.00	443.11

032	MIG27A1	M	12.000	4.22	50.62				
	POLIZAREA CORDOANELOR DE SUDURA LA			10.80		129.60			
	RECIP.ASAMBL.PE SANT.IN VEDEREA PROT.			15.81			189.72		
	ANTICOROZIVE			0.00				0.00	369.93
033	IZJ07A1	MP.	50.000	2.58	128.77				
	GRUNDUIREA CONDUCTELOR SI APARATELOR,CU			11.78		588.87			
	GRUND MINIU PLUMB INTR-UN STRAT			0.00			0.00		
				0.00				0.00	717.64
034	IZA08B1	MP.	100.000	1.98	197.82				
	VOPSITORII LA INSTALATII EXECUTATE			15.07		1506.55			
	MANIAL CU VOPSEA DE ULEI PE CONDUCTE CU			0.00			0.00		
	DIAM.EXT.> 34 MM			0.00				0.00	1704.37
034	6103311	KG	10.000	18.50	185.00				
	VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	185.00
035	IZA01B1	MP.	50.000	11.38	569.22				
	CURATIREA PRIN SABLARE PT PROT			24.03		1201.50			
	ANTICOROZIVE SUPRAFMETAL CU NISIP DE RIU			18.35			917.34		
				0.00				0.00	2688.06
036	AUT4803	ORA	46.000	0.00	0.00				
	AUTOLAB.MOBIL PT.VERIFICARI ELECTRICE PE			0.00		0.00			
	AUTO 3T			53.80			2474.80		
				0.00				0.00	2474.80
037	NMB020161	ORA	46.000	0.00	0.00				
	ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE CAT.			27.00		1242.00			
	6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1242.00
038	NMB020151	ORA	46.000	0.00	0.00				
	ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE CAT.			27.00		1242.00			
	5			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1242.00
039	NMB020221	ORA	15.000	0.00	0.00				
	ELECTRICIAN CABLURI SUBTERANE CAT.2			27.00		405.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	405.00
040	TRA02A50	TONA	44.000	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOCAMIONUL PE DIST			0.00			0.00		
	=50KM			49.00				2156.00	2156.00
041	TRI1AC10E3	TONA	44.000	0.00	0.00				
	INCARCARE MAT.GR.C-AMBALATE SUB 500KG,			20.25		891.00			
	PRIN TIRIRE RIPARE,DEP.PINA LA 10M ASEZ.			0.00			0.00		
	RAMPA,TEREN-AUTO C			0.00				0.00	891.00
042	TRI1AC22E3	TONA	44.000	0.00	0.00				
	DESCARCARE MAT.GR.C-AMBALATE,PESTE			21.60		950.40			
	500KG,PRIN TIRIRE,RIP.DEP.PINA LA 10M,			0.00			0.00		
	ASEZ.AUTO-RAMPA,TEREN C			0.00				0.00	950.40
043	AUT3522	ORA	352.000	0.00	0.00				
	EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC 0,40-0,			0.00		0.00			
	70MC			53.68			18895.99		
				0.00				0.00	18895.99
044	AUT6750	ORA	440.000	0.00	0.00				
	MACARA PE SENILE RDK 300 30TF			0.00		0.00			
				91.50			40260.00		
				0.00				0.00	40260.00

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
46.093	338889.80	75152.36	124041.55	2156.00	540239.72

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 124041.55

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 2 156.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(75152.36 + 124041.55 * 0.000 +

EC-025

=====

2156.00 * 0.000) * 0.02250 = 1 690.93

=====

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
46.093	338889.80	76843.29	124041.55	2156.00	541930.64

Cheltuieli indirecte:

541930.64 * 0.12000 = 65 031.68

Profit:

606962.32 * 0.08000 = 48 556.98

TOTAL GENERAL DEVIZ: 655 519.31

TVA 655519.31 * 19.0% = 124 548.67

TOTAL cu TVA 780 067.98

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 1
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SD Sanmartin si realiz.extind.in regim PM a ret.distr.g.n. in com.
 Hidiselu de Sus, L=61298m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 4HIR18 Desfacere - Refacere teren

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	DC04B1 [1] M TAIEREA CU MAS.CU DISC DIAMANT ROST CONTRACTIE SI DILATATIE BETON UZURA LA DRUMURI		47218.000	2.65 7.94 12.65 0.00	125151.19	374790.99	597307.70	0.00	1097249.88
002	DG05A1 MP. DECAP IMBR CU STRAT PINA LA 3CM GROS FORMATE DIN COVOARE ASFALTICE PERMANENTE,BETOANE ASFALTICE		14165.400	0.00 14.58 0.00 0.00	0.00	206527.71	0.00	0.00	206527.71
003	DG06A1 M.C. SPARG SI DESF BET CIM PE SUPRAF LIMIT PT POZARE CABLE COND,POD,GURI SCURGERE LA IMBRAC CAROSAB		2833.080	0.00 114.07 51.20 0.00	0.00	323182.84	145053.70	0.00	468236.53
004	DA06B2 M.C. STRAT AGREG NAT CILINDRATE CU FUNC REZIST FILTRANTIZOLAT AERISIRE SI ANTICAP CU ASTER MEC NISIP		1307.700	86.65 9.96 24.97 0.00	113316.65	13019.08	32651.28	0.00	158987.01
005	TRA01A35 TONA TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.		2092.320	0.00 0.00 0.00 42.00	0.00	0.00	0.00	87877.44	87877.44
006	DA12B1 M.C. STRAT FUND REPROF P SPARTA PT DRUM CU ASTERNERE MECANICA EXEC CU IMPANARE FARA INNOROIRE		5230.800	49.99 16.20 33.81 0.00	261482.46	84736.14	176847.70	0.00	523066.30
007	TRA01A35 TONA TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.		9415.440	0.00 0.00 0.00 42.00	0.00	0.00	0.00	395448.48	395448.48
008	DB02D1 100 MP. AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU EMULSIE CATIONICA		130.770	266.45 54.00 2.94 0.00	34844.19	7061.54	385.08	0.00	42290.81
009	DB13B1 TONA STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA		1569.240	0.37 11.13 12.95 0.00	580.21	17463.43	20325.93	0.00	38369.57
009	2600220 KG BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754		1569.240	1.30 0.00 0.00 0.00	2040.01	0.00	0.00	0.00	2040.01
010	DB13B1 TONA STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA		1569.240	0.37 11.13 12.95 0.00	580.21	17463.43	20325.93	0.00	38369.57
010	2600220 KG BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754		1569.240	1.30 0.00 0.00 0.00	2040.01	0.00	0.00	0.00	2040.01

011	TRA01A35	TONA	3138.480	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				131816.16	131816.16
012	DB02D1	100 MP.	130.770	266.45	34844.19				
	AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST			54.00		7061.54			
	IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU			2.94			385.08		
	EMULSIE CATIONICA			0.00				0.00	42290.81
013	DB13B1	TONA	1569.240	0.37	580.21				
	STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS			11.13		17463.43			
	EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA			12.95			20325.93		
				0.00				0.00	38369.57
013	2201907	TONA	1569.240	28.50	44723.34				
	CRIBLURA DUBLU CONCASATA 3/8 8/16 16/25			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	44723.34
014	TRA01A35	TONA	1569.240	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				65908.08	65908.08
015	DB02D1	100 MP.	130.770	266.45	34844.19				
	AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST			54.00		7061.54			
	IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU			2.94			385.08		
	EMULSIE CATIONICA			0.00				0.00	42290.81
016	DB16H1	MP.	13077.000	0.03	409.12				
	IMBRAC BET ASF CU AGREGAT MARUNT EXEC LA			1.41		18462.50			
	CALD IN GROS DE 4,0 CM ASTERN MECANICA			1.56			20402.92		
				0.00				0.00	39274.54
016	2600220	KG	1046.160	1.30	1360.01				
	BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS			0.00		0.00			
	754			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1360.01
017	TRA01A35	TONA	1046.160	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				43938.72	43938.72
018	2800181	MP.	2452.000	133.64	327696.56				
	DESFACERE - REFACERE TROTUAR DALAT			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	327696.56
019	2800167	MP.	4904.000	215.32	1055911.14				
	DESFACERE - REFACERE TROTUAR ASFALT			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	1055911.14

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
526.366	2040403.70	1094294.17	1034396.30	724988.88	4894083.05

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 1034396.30

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliiere transporturi:

-Articole TRA 724 988.88

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(1094294.17 + 1034396.30 * 0.000 +
724988.88 * 0.000) * 0.02250 = 24 621.62

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
526.366	2040403.70	1118915.79	1034396.30	724988.88	4918704.66

Cheltuieli indirecte:

4918704.66 * 0.12000 = 590 244.55

Profit:

5508949.21 * 0.08000 = 440 715.93

TOTAL GENERAL DEVIZ:

5 949 665.14

TVA 5949665.14 * 19.0% =

1 130 436.38

TOTAL cu TVA

7 080 101.52

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

EC-028

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
VARIANTA 1

Obiectul: 0002 45340000 BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L
=5m

Lista cu cantitatile de lucrari

Deviz oferta HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m -
1227buc

Categoria de lucrari: 0410

Preturile sunt exprimate in RON

Nr. Capitol de lucr. crt. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)	
Sectiunea tehnica			Sectiunea financiara						
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD17A1%	M	6135.000	4.49	27558.18				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE			2.43		14908.05			
	DISTRIBUTIE MONATTA IN SANT CU DN=PANA			13.10			80361.14		
	LA 63MM			0.00				0.00	122827.36
001	7106273	M	6153.405	5.24	32255.15				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	32mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	32255.15
001	7106299	BUC.	245.400	25.99	6377.95				
	Manson cu flanse din PE avand Dn=32mm			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	6377.95
001	GD20A1%	BUC.	4908.000	0.00	0.00				
	MONTAREA PE COND. DE POLIETILENA A			81.00		397548.00			
	CONEXIUNII DE BRANSAMENT (DN=32,40,50,			54.30			266504.40		
	63MM) CU CAP NEANODIC,			0.00				0.00	664052.40
001	7106413	BUC.	1227.000	21.79	26741.20				
	Mufa PE100 SDR11 32MM EF			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	26741.20
001	7106540	BUC.	1227.000	153.98	188931.47				
	Teu bransament PE100 SDR11 63mm x 32mm			0.00		0.00			
	EF			0.00			0.00		
				0.00				0.00	188931.47
001	7106399	BUC.	1227.000	127.68	156663.47				
	Fiting de tranzitie 32 mm PE-25,4 mm OL			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	156663.47
001	3107031	M	490.800	15.50	7609.25				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 25 X 3 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	7609.25
001	GD07A1%	BUC.	1227.000	90.83	111452.28				
	RASUFLATOARE CU CAPAC MONTATA IN LUNGUL			31.32		38429.64			
	COND., DN=1"-2" - MONTARE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	149881.92
001	GD08A1%	BUC.	1227.000	46.41	56939.83				
	RASUFLATOARE FARA CAPAC DE CONTROL DN=1"			27.00		33129.00			
	-2" - MONTARE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	90068.83
001	TSA02G1	M.C.	2208.600	0.00	0.00				
	SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.SUB 1M CU TALUZ			75.60		166970.16			
	VERT.NESPR.IN PAM.COEZ.MIJ.SI F.COEZ.			0.00			0.00		
	ADINC.<1,5M T.F.TAR			0.00				0.00	166970.16
001	TSA14C1	M.C.	1104.300	0.00	0.00				
	SAP.MAN.IN GROPI CU LARG.1,5-6M CU			75.87		83783.24			
	SPRIJ.EVAC.MAN. IN PAM.CU UMID.NAT.			0.00			0.00		
	ADINC.0,0-2M,T.TARE			0.00				0.00	83783.24

001	GD09B1%	M.C.	1472.400	68.25	100491.30				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN POLIETILENA			12.15		17889.66			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	118380.96
001	RPCA06A1	M.C.	2331.300	0.62	1445.41				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI BATUTA CU MAIUL DE MINA *			21.60		50355.45			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	51800.86
001	TSD01C1	M.C.	2331.300	0.00	0.00				
	IMPRASTIEREA CU LOPATA A PAMINT.AFINAT, STRAT UNIFORM 10-30CM.GROS CU SFARIM. BULG.TEREN TARE			11.69		27255.23			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	27255.23
001	TSD04A1	M.C.	2331.300	0.62	1445.41				
	COMPACTAREA CU MAI.DE MINA A UMPLUT. EXECUT.PE STRAT.CU UDAREA FIEC.STRAT DE 10CM GROS.T.NECOEZIV			23.49		54762.24			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	56207.64
001	TRA01A50P	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL PAMINTULUI SAU MOLOZULUI CU AUTOBASCULANTA DIST.=50 KM			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				45.00				109325.70	109325.70
001	TRB01C19	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL MATERIALELOR CU ROABA PE PNEURI INC ARUNCARE DESC RASTURNARE GRUP1-3 DISTANTA 90M			34.13		82911.95			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	82911.95
001	TRI1AA01C3	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	INCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE,PRIN ARUNCARE RAMPA SAU TEREN-AUTO CATEG.3			9.45		22958.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	22958.40
001	TRI1AA08F1	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	DESCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE PRIN TRANS.PINA LA 10M AUTO-RAMPA,TEREN CATEG.			9.45		22958.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	22958.40
002	GF12A1% [1] BUC.		1227.000	20.80	25524.72				
	MONTAREA FIRIDEI DIN TABLA, GATA CONFECTIONATE			54.00		66258.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	91782.72
002	6306926	BUC.	1227.000	618.73	759175.57				
	FIRIDA METALICA 600*500*250			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	759175.57
002	GE01A1%	BUC.	1227.000	314.72	386167.26				
	REGULATOR DE PRESIUNE DE UZ CASNIC, MONTAT INDIVIDUAL PTR. DEBIT NOMINAL 10MC/H			55.35		67914.45			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	454081.71
003	IA41A1 [2] BUC.		1227.000	565.07	693341.88				
	CONTOR INTELIGENT SMART GAZ, Pmax=0, 5bar, Q=0,04-6mc/h			151.20		185522.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	878864.28

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
89.983	2582120.33	1333554.27	346865.54	109325.70	4371865.83
Din care:					
Valoare aferenta utilaje termice =			346865.54		
Valoare aferenta utilaje electrice =			0.00		

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 109 325.70

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)
 (1333554.27 + 346865.54 * 0.000 +
 109325.70 * 0.000) * 0.02250 = 30 004.97

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
89.983	2582120.33	1363559.24	346865.54	109325.70	4401870.80

Cheltuieli indirecte:

4401870.80 * 0.12000 = 528 224.48

Profit:

EC-030

=====

4930095.29 * 0.08000 = 394 407.61

TOTAL GENERAL DEVIZ: 5 324 502.90
TVA 5324502.90 * 19.0% = 1 011 655.55
TOTAL cu TVA 6 336 158.45

PROIECTANT
GAZMIND SRL
DEVIZIER



CONTRACTANT (OFERTANT)

Formularul F3

Obiectivul: 0537 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
VARIANTA 1
Obiectul: 0003 45340000 PLACUTE INSCRIPTIIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR
NATURALE CF. N.T.P.E.E. 2018

Lista cu cantitatile de lucrari

Deviz oferta PLHI18 Placute inscriptionate de marcarea a traseului conductelor de distributie a gazelor
naturale

Categoria de lucrari: 0410

Preturile sunt exprimate in RON

Nr. Capitol de lucr.	UM	CANTITATEA	PU	MATERIAL	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
crt. sau			a)Material	(col.3x	(col.3x	(col.3x	(col.3x	(col.5+
Subcapitol(norma comasata)			b)Manopera	col.4a)	col.4b)	col.4c)	col.4d)	6+7+8)
Denumire			c)Utilaj					
			d)Transport					
			(RON /UM)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)

Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	DF14A1	[2] BUC.	5108.000	9.90	50567.16				
		PLACUTE MARCARE CONDUCTA GAZE NATURALE		0.00		0.00			
		CONFORM N.T.P.E.E. 2018		0.00			0.00		
				0.00				0.00	50567.16

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
5.108	50567.16	0.00	0.00	0.00	50567.16

Alte cheltuieli directe:

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
5.108	50567.16	0.00	0.00	0.00	50567.16

Cheltuieli indirecte:

50567.16 * 0.12000 = 6 068.06

Profit:
56635.22 * 0.08000 = 4 530.82

TOTAL GENERAL DEVIZ: 61 166.03
TVA 61166.03 * 19.0% = 11 621.55
TOTAL cu TVA 72 787.58

PROIECTANT
GAZMIND SRL
DEVIZIER



CONTRACTANT (OFERTANT)

SISTEM INFORMATIC PROIECTAT DE FIRMA I N F S E R V (Tel:2109807)

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse în oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3108530 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 60 X 8 /OLT 35 S 404/2	M	784.60	37.12	29126.91		8.050
2	3110296 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	51.77	97.66	5055.35		0.827
3	3111898 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	36.54	169.68	6200.07		0.876
4	3112775 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2	M	188.79	357.08	67412.87		9.870
5	3803142 SIRMA MOALE OBISNUITA D= 1,25 OL32 S 889	KG	6.23	5.68	35.38		0.006
6	4001416 COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 5 14 CRM04 II S 8805	BUC.	12.00	142.95	1715.40		0.100
7	4003696 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT 35 S 8805	BUC.	258.00	16.09*	4150.42		0.214
8	4004171 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	17.00	70.14	1192.36		0.065
9	4004482 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 168 X 8 OLT 35 S 8805	BUC.	5.40	172.35	930.70		0.070
10	4004872 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X 9 OLT 35 S 8805	BUC.	27.90	648.23	18085.50		1.152
11	4004884 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT 35 S 8805	BUC.	62.00	648.23	40190.00		2.792
12	5900504 SIRMA SUDURA OBISNUITA S1126 S10 COLACI D= 4,00	KG	45.85	15.54	712.60		0.046
13	5903130 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10 2,5	KG	105.28	15.63	1645.46		0.105
14	5904512 OXIGEN TEHNIC GAZOS IMBUTELIAT STAS 2031 CLASA A	M.C.	246.15	21.90	5390.21		2.991
15	6001329 PIATRA POLIZOR CILINDRICA DEGROSATA ELECTROLITIC 99% 125X60X40 LIANT CERAMIC	BUC.	0.45	24.57	11.01		0.001
16	6002713 DISCURI ABRAZIVE NYLON 300X22X8	BUC.	13.68	35.15	480.85		0.004
17	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	154.35	12.50	1929.38		0.167
18	6100802 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.355-4 NTR 1703-80	KG	77.17	12.50	964.69		0.083
19	6103311 VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80	KG	102.90	22.60	2325.54		0.111
20	6200573 BENZINA AUTO NEETILATA TIP CO/R 75 NORMALA S 176	L	20.58	5.16	106.19		0.019
21	6200676 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP A STAS 44	KG	10.29	10.60	109.05		0.013
22	6200690 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP B STAS 44	L	236.67	10.60	2508.11		0.237
23	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE ÎN CISTERNE	M.C.	2615.50	6.20	16216.10		5.511
24	6309903 CONFECTII METALICE SUDATE CORNIER < 70 MM PENTRU ESAFODAJE	KG	2508.00	15.74	39487.96		2.909
25	6718518 BANDA PROTECTIE PE BAZA DE PVCDE 1 MM GROS.	MP.	1070.16	18.77	20086.90		1.391
26	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	9315.60	65.00	605514.00		9.316
27	7106061 Tabla groasa 7 x 1250 OL 37 - 1n	KG	36.86	3.40	125.32		0.037
28	7106065 Fir trasor	M	66277.20	3.37	223082.43		66.277
29	7106068 Mufa otel ptr. tevi filetate G 3 N (Dn= 80mm)	BUC.	1.23	11.72	14.42		0.001
30	7106127 Flansa fonta oarba et. PU PN160 Dn=80 mm OL 37.2	BUC.	3.69	47.82	176.44		0.004
31	7106128 Garnitura metal. inel. etans. r31 d=123/8 mm pn. 140	BUC.	1.84	15.43	28.44		0.002
32	7106188 Surub cap hexagonal M 33 x 150 gr. 4.8	BUC.	368.60	0.60	221.16		0.369
33	7106204 Piulite hexagonale semiprecise M 33 OL 37	BUC.	368.60	0.96	353.85		0.369
34	7106220 Saiba prec. plata ptr. met. M 33 OL 34	BUC.	368.60	0.44	162.18		0.369
35	7106225 Electrozi sud. ol e50.24.13/rg.2. 1 d=4,00mm	KG	1718.18	11.00	18899.95		1.718

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
36	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm l 44	KG	77.22	15.88	1225.96		0.077
37	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	488.43	16.50	8059.17		0.488
38	7106230 Mastic	KG	1282.13	2.74	3513.05		1.282
39	7106268 Placa marsit, presiune 100kg/cmp, 500 x 3,0 mm	KG	41.10	25.60	1052.10		0.041
40	7106276 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=63mm, Pn6	M	36840.19	19.61	722296.13		39.051
41	7106278 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=90mm, Pn6	M	4065.16	39.67	161275.43		8.699
42	7106280 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=125mm, Pn6	M	7144.55	76.34	545420.28		29.436
43	7106282 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=160mm, Pn6	M	2386.88	124.88	298081.30		16.064
44	7106284 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=200mm, Pn6	M	2881.34	194.62	560768.88		30.196
45	7106286 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=250mm, Pn6	M	7153.59	304.15	2175767.26		116.668
46	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	670.63	31.68	21244.84		0.671
47	7106611 Carpe de sters din orice culoare	KG	92.15	4.09	376.75		0.092
48	7106636 Banda de marcaj	M	65072.16	0.69	45095.01		65.072
49	7300292 BUTELIE ACETILENA	BUC.	1029.00	7.50	7717.50		10.290
50	7306661 BUMBAC DE STERS	KG	25.73	5.69	146.38		0.026
51	7308164 CARBURA CALCIU TEHNICA (CARBID) STAS 102-63	KG	568.84	31.68	18020.02		0.626
52	7321635 FILM RONTGEN METALOGRAF RADIOGRAFIE METALICA 10X24CM(BC. FILM)	BUC.	253.00	12.50	3162.50		0.003
53	7322718 FOLIE PLUMB PENTRU INTARIRE FILM DEFECTOSC.GR.0,2 100X240MM	BUC.	14.70	16.91	248.58		0.004
54	7345942 SOLUTIE FIXATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	3.78	8.10	30.60		0.005
55	7345954 SOLUTIE REVELATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	3.78	8.10	30.60		0.005
T O T A L							
				RON	5688179.54		434.864
				EURO	1149173.61		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2000001 Burduf etansare capete TP Dn 219 + colier prindere	SET	125.00	98.45	12306.44		0.125
2	2000010 Burduf etansare capete TP DN273+ colier prindere	SET	38.00	118.15	4489.76		0.038
3	2000011 Burduf etansare capete TP DN323+ colier prindere	SET	8.00	153.59	1228.74		0.008
4	2000012 Burduf etansare capete TP DN406 + colier prindere	SET	5.00	215.02	1075.10		0.005
5	2000020 Inel distantier tip PA 2-70 (PE DN63-Tp219,1x8)	SET	144.00	247.49	35638.56		0.144
6	2000021 Inel distantier tip PA 3-55 (PE DN90-Tp219,1x8)	SET	96.00	296.99	28510.85		0.096
7	2000022 Inel distantier tip PA 4-75 (PE DN125-Tp273,1x10)	SET	125.00	395.98	49498.00		0.125
8	2000023 Inel distantier tip PA 6-55 (PE DN160-Tp323,9x12)	SET	31.00	519.73	16111.60		0.031
9	2000024 Inel distantier tip PA 7-55 (PE DN200-323,9x12)	SET	21.00	643.47	13512.95		0.021
10	2200575 NISIP SORTAT SPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-3,0 MM	M.C.	5.86	65.00	380.64		7.906
11	2900888 LEMN ROTUND CONSTRUCTII RURALE COJIT FAG LUNGIME MINIMA 1M D SUB MINIM 18CM S4342	M.C.	0.03	740.00	21.53		0.023
12	2901052 LEMN FOC RASINOASE DESEURI	TONA	1.61	168.00	270.55		1.610
13	2914229 SCANDURI FAG LUNGI NEABURITE CLASA A GR=40MM L=1,8-4M LT=6 ST8689	M.C.	0.01	525.00	5.09		0.008
14	2917685 DULAP FAG LUNG TIVIT CLASA C GROSIME=50MM LUNGIME=2,50M S 8689	M.C.	0.08	740.00	57.42		0.062
15	2958990 LEMN DE FOC FOIOASE TARI LUNGIME=1M LIVRABIL DIN DEPOZIT	KG	3269.60	1.50	4904.40		3.270
16	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18/GRAD B S 715/2	M	362.08	259.27	93877.44		15.399
17	3251973 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/GRAD B S 715/2	M	187.56	357.08	66974.02		9.566
18	3252135 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X14,27/GRAD B S 715/2	M	78.23	462.81	36207.19		8.524
19	3805322 SIRMA MOALE ZINCATA D= 1,25 OL32 S 889	KG	121.02	2.80	338.87		0.121
20	5886954 CUIE CU CAP CONIC TIP A1 3 X 80 OL34 S 2111	KG	0.77	4.50	3.44		0.001
21	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	90.00	6.20	558.00		0.190
22	6311528 SCOABE OTEL PENTRU CONSTRUCTII DIN LEMN LAT,65-90MM,L.200-300MM	KG	0.19	6.55	1.27		0.000
23	6621557 ADEBAND DE 50MM LATIME NI 4065-74	MP.	47.82	2.88	137.64		0.005
24	6621768 PLACA PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC	MP.	985.76	180.00	177436.80		0.986
25	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	101.85	65.00	6620.25		0.102
26	7106016 Trasgel (bentonita activata pentru fluid de foraj)	KG	32428.20	1.00	32428.20		32.428
27	7106239 Apa pentru mortare si betoane	M.C.	540.47	6.20	3350.91		0.540
T O T A L				RON	585945.67		81.334
				EURO	118377.65		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 3HIP18 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse în oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	7106012 Pietris ciuruit nespalat de rau 7 - 70 mm	M.C.	33.09	55.00	1819.79		0.033
2	7106020 Grund ptr. protectie conducte metal. ingropate	KG	322.80	13.71	4425.88		0.323
3	7106045 Teava inst. neagra Dn= 50 (2") OL 32 l	M	879.65	27.87	24513.56		0.880
4	7106059 Tabla groasa 5 x 1250 OL 37 - 1n	KG	2655.03	4.24	11257.33		2.655
5	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm l 44	KG	80.70	4.35	351.05		0.081
6	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	145.26	21.90	3180.89		0.145
7	7106233 Carbune brun-sortat gran. 16-350mm de cristoltei	KG	9603.30	0.15	1440.49		9.603
8	7106412 Mufa PE100 SDR11 160 MM EF	BUC.	20.20	171.84	3471.11		0.020
9	7106416 Mufa PE100 SDR11 63MM EF	BUC.	370.67	33.89	12562.49		0.371
10	7106418 Mufa PE100 SDR11 90mm EF	BUC.	41.41	68.62	2841.72		0.041
11	7106419 Mufa PE100 SDR11 125MM EF	BUC.	59.59	107.29	6393.52		0.060
12	7106421 Mufa PE100 SDR11 250MM EF	BUC.	24.24	635.32	15400.08		0.024
13	7106598 Mufa PE100 SDR11 200MM EF	BUC.	24.24	257.89	6251.36		0.024
14	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	258.24	31.68	8180.71		0.258
15	7106612 Cutie fonta pentru gaze naturale cu capac rotund	BUC.	565.00	38.85	21952.51		0.565
16	MATERIAL MARUNT SAU DIFERENTA DE PREȚ MII LEI	LEI.			1706452.00		0.000
T O T A L				RON	1830494.48		15.083
				EURO	369811.81		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2200575 NISIP SORTAT SPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-3,0 MM	M.C.	0.60	65.00	39.00		0.810
2	2601916 PLACA IZOLATIE ELASTOMER	MP.	104.00	134.02	13937.64		0.208
3	2901052 LEMN FOC RASINOASE DESEURI	TONA	0.17	168.00	27.72		0.165
4	2958990 LEMN DE FOC FOIOASE TARI LUNGIME=1M LIVRABIL DIN DEPOZIT	KG	335.00	1.50	502.50		0.335
5	3108633 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 63,5X 4 /OLT 35 S 404/2	M	70.03	37.12	2599.94		0.411
6	3110296 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	35.52	97.66	3469.36		0.568
7	3111898 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	3.04	169.68	516.67		0.073
8	3112775 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2	M	10.15	357.08	3624.35		0.531
9	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18/GRAD B S 715/2	M	760.92	259.27	197284.11		32.362
10	3251997 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 9,27/GRAD B S 715/2	M	81.60	367.42	29981.77		4.920
11	3252109 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X 9,52/GRAD B S 715/2	M	1.02	462.81	472.06		0.075
12	3314945 TEAVA PENTRU CONDUCTE S 406,4X11,13/OL 44 2 S6898/2	M	2.04	573.74	1170.43		0.221
13	3803142 SIRMA MOALE OBISNUITA D= 1,25 OL32 S 889	KG	0.64	4.50	2.88		0.001
14	4001430 COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 9 14 CRMO4 II S 8805	BUC.	1.00	172.40	172.40		0.014
15	4003696 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT 35 S 8805	BUC.	23.00	16.09*	370.00		0.019
16	4004171 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	6.00	70.14	420.83		0.023
17	4004482 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 168 X 8 OLT 35 S 8805	BUC.	0.45	172.35	77.56		0.006
18	4004872 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X 9 OLT 35 S 8805	BUC.	1.50	648.23	972.34		0.062
19	4004884 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT 35 S 8805	BUC.	3.00	648.23	1944.68		0.135
20	4428768 INELE DISTANTIERE PEHD	BUC.	547.14	17.40	9520.24		2.736
21	5900504 SIRMA SUDURA OBISNUITA S1126 S10 COLACI D= 4,00	KG	7.93	15.63	123.93		0.008
22	5903130 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10 2,5	KG	5.92	15.63	92.59		0.006
23	5903207 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10MN1 4	KG	5.52	15.63	86.28		0.006
24	5904512 OXIGEN TEHNIC GAZOS IMBUTELIAT STAS 2031 CLASA A	M.C.	29.99	21.90	656.67		0.364
25	6001329 PIATRA POLIZOR CILINDRICA DEGROSATA ELECTROLITIC 99% 125X60X40 LIANT CERAMIC	BUC.	0.05	24.57	1.15		0.000
26	6002713 DISCURI ABRAZIVE NYLON 300X22X8	BUC.	1.44	35.15	50.62		0.000
27	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	15.00	12.50	187.50		0.016
28	6100802 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.355-4 NTR 1703-80	KG	7.50	13.86	103.95		0.008
29	6103311 VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80	KG	10.00	18.50	185.00		0.011
30	6200573 BENZINA AUTO NEETILATA TIP CO/R 75 NORMALA S 176	L	2.00	5.16	10.32		0.002
31	6200676 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP A STAS 44	KG	1.00	10.60	10.60		0.001
32	6309903 CONFECTII METALICE SUDATE CORNIER < 70 MM PENTRU ESAFODAJE	KG	819.00	15.74	12894.99		0.950
33	6700353 TEVI DIN P.V.C.RIGID TIP U 250X4, 9 STAS 6675/2	M	9.18	177.94	1633.53		0.052
34	6700362 TEVI DIN P.V.C. RIGID TIP U 315X7.7 STAS 6675/2	M	16.32	277.88	4535.03		0.003
35	6700534 TEVI DIN P.V.C. RIGID TIP M 200X4	ML.	55.08	115.33	6352.39		0.110

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
36	6701579 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 200X11.4	M	41.82	74.49	3115.36		0.284
37	6701591 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 250X14.2	M	7.14	116.02	828.41		0.076
38	6701596 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 315X17.9	M	12.24	183.69	2248.33		0.204
39	6718518 BANDA PROTECTIE PE BAZA DE PVCDE 1 MM GROS.	MP.	210.00	38.80	8148.00		0.273
40	7106225 Electrozi sud. ol e50.24.13/rg.2. 1 d=4,00mm	KG	420.50	11.00	4625.50		0.420
41	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm 1 44	KG	3.11	4.35	13.52		0.003
42	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	3.74	21.90	81.90		0.004
43	7106381 Fiting de tranzitie 63 mm PE-60,3 mm OL	BUC.	12.12	163.99	1987.52		0.012
44	7106386 Fiting de tranzitie 125 mm PE-114,3 mm OL	BUC.	12.12	828.99	10047.33		0.012
45	7106387 Fiting de tranzitie 160 mm PE-168,3 mm OL	BUC.	2.02	1166.70	2356.73		0.002
46	7106391 Fiting de tranzitie 250 mm PE-219,1 mm OL	BUC.	2.02	3277.29	6620.12		0.002
47	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	11.10	31.68	351.63		0.011
48	7106611 Carpe de sters din orice culoare	KG	248.70	3.42	850.55		0.249
49	7106637 Protectie capete intre teava si tub protectie	BUC.	9.52	5.50	52.36		0.010
50	7106638 Distantier pe conducte	BUC.	41.41	23.78	984.61		0.041
51	7306661 BUMBAC DE STERS	KG	2.50	5.69	14.22		0.003
52	7308164 CARBURA CALCIU TEHNICA (CARBID) STAS 102-63	KG	75.86	31.68	2403.11		0.083
53	7321635 FILM RONTGEN METALOGRAF RADIOGRAFIE METALICA 10X24CM(BC. FILM)	BUC.	27.00	3.55	95.85		0.000
54	7322718 FOLIE PLUMB PENTRU INTARIRE FILM DEFECTOSC.GR.0,2 100X240MM	BUC.	1.60	16.91	27.06		0.000
55	7345942 SOLUTIE FIXATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	0.41	8.10	3.30		0.001
56	7345954 SOLUTIE REVELATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	0.41	8.10	3.30		0.001
T O T A L				RON	338889.77		46.903
				EURO	68465.35		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 4HIR18 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2200525 NISIP SORTAT NESPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-7,0 MM	M.C.	1714.39	65.00	111435.66		2314.433
2	2201658 PIATRA SPARTA PENTRU DRUMURI ROCI MAGMATICE 15-25 MM.	M.C.	1061.85	34.50	36633.91		1592.779
3	2201672 PIATRA SPARTA PENTRU DRUMURI ROCI MAGMATICE 40-63 MM.	M.C.	6376.35	34.50	219983.91		9564.518
4	2201907 CRIBLURA DUBLU CONCASATA 3/8 8/16 16/25	TONA	1569.24	28.50	44723.34		1569.240
5	2600220 BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754	KG	4184.64	1.30	5440.03		4.603
6	2600323 EMULSIE DE BITUM CATIONICA CU RUPERE RAPIDA S8877	KG	17850.11	5.85	104423.11		19.635
7	2800167 DESFACERE - REFACERE TROTUAR ASFALT	MP.	4904.00	215.32	1055911.14		333.472
8	2800181 DESFACERE - REFACERE TROTUAR DALAT	MP.	2452.00	133.64	327696.56		166.736
9	3421097 OTEL PATRAT LAMINAT LA CALD S 334 OL37-1N LT= 30	KG	143.85	2.84	409.13		0.144
10	3421358 OTEL PATRAT LAMINAT LA CALD S 334 OL37-1N LT= 36	KG	612.00	2.84	1740.66		0.612
11	6002737 DISC ARMAT CU SEGMENTARE DIAMANT CRESTAT LARGIME D=400MM 1A 1-R 55	BUC.	165.26	686.43	113441.13		1.163
12	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	2994.38	6.20	18565.16		6.309
T O T A L				RON	2040403.74		15573.64
				EURO	412219.43		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3107031 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 25 X 3 /OLT 35 S 404/2	M	490.80	15.50	7609.27		0.800
2	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	39.26	12.50	490.80		0.042
3	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	466.26	6.20	2890.81		0.982
4	6306926 FIRIDA METALICA 600*500*250	BUC.	1227.00	618.73	759175.57		12.270
5	7106012 Pietris ciuruit nespalat de rau 7 - 70 mm	M.C.	17.18	55.00	944.79		0.017
6	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	1546.02	65.00	100491.30		1.546
7	7106020 Grund ptr. protectie conducte metal. ingropate	KG	306.75	12.00	3681.00		0.307
8	7106032 Teava constructii D=25 mm	M	1963.20	10.25	20114.16		1.963
9	7106039 Teava inst. neagra nefil. m - 10 (3/8) OL 32 1	M	306.75	3.97	1217.80		0.307
10	7106041 Teava inst. neagra nefil. m - 20 (3/4) OL 32 1	M	122.70	6.73	825.98		0.123
11	7106042 Teava inst. neagra nefil. m - 25 (1") OL 32 1	M	613.50	10.25	6285.68		0.614
12	7106045 Teava inst. neagra Dn= 50 (2") OL 32 1	M	2576.70	27.87	71805.93		2.577
13	7106059 Tabla groasa 5 x 1250 OL 37 - 1n	KG	1840.50	3.45	6357.09		1.841
14	7106065 Fir trasor	M	6748.50	3.37	22714.78		6.749
15	7106075 Racord olan. et. pla fil int ext U2 D=10 3/8	BUC.	1227.00	7.03	8630.35		1.227
16	7106077 Racord olan. et. pla fil int ext U2 D=20 3/4	BUC.	1227.00	8.70	10670.97		1.227
17	7106082 Niplu fonta mal redus N8 D=25 x 20 1" x 3/4 "	BUC.	1227.00	4.64	5696.84		1.227
18	7106085 Niplu fonta maleabila N8 D=20 3/4 Zn RL	BUC.	1227.00	2.71	3322.10		1.227
19	7106089 Niplu fonta maleabila N8 D=65 2 1 /2 RL	BUC.	1227.00	22.29	27354.62		1.227
20	7106139 Robinet trec. vent. fc+mufe abur Pn = 16 225 grd 1"	BUC.	2454.00	43.81	107499.19		2.454
21	7106226 Electrozi sudura D=3,5 mm	KG	245.40	15.20	3730.08		0.245
22	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm 1 44	KG	490.80	15.88	7792.43		0.491
23	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	993.87	21.90	21763.67		0.994
24	7106230 Mastic	KG	92.02	2.74	252.15		0.092
25	7106231 Vopsea miniu plumb	KG	211.04	12.00	2532.53		0.211
26	7106233 Carbune brun-sortat gran. 16-350mm de cristoltei	KG	5325.18	0.15	798.78		5.325
27	7106238 Energie electrica	KWH.	392.64	0.53	208.10		0.393
28	7106267 Garnituri cauc. pres. f. inser tip2 50-70% cauc. gr5 100-250	KG	122.70	7.29	893.87		0.123
29	7106270 Reductii cu filet pvc ptr. imbinare Pn 10 Dn=25mm	BUC.	1227.00	2.55	3128.85		1.227
30	7106271 Reductii cu filet pvc ptr. imbinare Pn 10 Dn 32mm	BUC.	1227.00	3.91	4797.94		1.227
31	7106273 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=32mm, Pn6	M	6153.40	5.24	32254.92		1.723
32	7106299 Manson cu flanse din PE avand Dn=32mm	BUC.	245.40	25.99	6377.95		0.245
33	7106399 Fiting de tranzitie 32 mm PE-25,4 mm OL	BUC.	1227.00	127.68	156663.48		1.227
34	7106413 Mufa PE100 SDR11 32MM EF	BUC.	1227.00	21.79	26741.24		1.227
35	7106540 Teu bransament PE100 SDR11 63mm x 32mm EF	BUC.	1227.00	153.98	188931.50		1.227
36	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	2564.43	31.68	81237.81		2.564
37	7106610 Calti de canepa sort 1	KG	22.09	24.60	543.33		0.022
38	7106612 Cutie fonta pentru gaze naturale cu capac rotund	BUC.	1227.00	38.85	47673.86		1.227
39	7106628 Regulator presiune pentru debite mici	BUC.	1227.00	106.07	130153.04		1.227
40	7106629 Sapun de rufe	KG	36.81	11.50	423.31		0.037
41	7106636 Banda de marcaj	M	6625.80	0.69	4591.68		6.626
42	7311105 CONTOR INTELIGENT SMART GAZ	BUC.	1227.00	564.28	692368.12		24.540
43	7322940 FUIOR CINEPA	KG	19.63	24.60	482.96		0.020

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
	T O T A L			RON	2582120.60		90.965
				EURO	521661.60		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: PLHI18 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor naturale

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	5200606 PLACUTE MARCAJ TRASEU	BUC.	5108.00	9.90	50567.16		5.108
	T O T A L			RON	50567.16		5.108
				EURO	10216.00		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	117 INSTALATOR INCALZIRE	1973.178	27.000	53275.81	53275.81
2	123 IZOLATOR TERMIC	5418.621	27.000	146302.78	146302.78
3	133 ZUGRAV VOPSITOR	574.161	27.000	15502.36	15502.36
4	196 SAPATOR	68284.538	27.000	1843682.54	1843682.54
5	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	34223.776	27.000	924041.95	924041.95
6	216 LACATUS MONTAJ AGREGATE ENERGETICE	510.317	27.000	13778.57	13778.57
7	218 LACATUS MECANIC INTRETINERE-REPARATII	24.480	27.000	660.96	660.96
8	228 SUDOR GAZE	8662.945	27.000	233899.50	233899.50
9	250 MONTATOR CONDUCTE	14657.352	27.000	395748.50	395748.50
10	268 MONTATOR C-TII METALICE	326.040	27.000	8803.08	8803.08
11	804 LABORANT STRUCTURA	323.310	27.000	8729.37	8729.37
12	2213 GALVANIZATOR-B	84.368	27.000	2277.93	2277.93
13	2215 LACATUS MONTAJ UTILAJ-B	8.520	27.000	230.04	230.04
14	2230 VOPSITOR INDUSTRIAL-B	140.057	27.000	3781.54	3781.54
15	2268 MONTATOR CONSTRUCTII METALICE	45.599	27.000	1231.17	1231.17
16	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	9492.450	27.000	256296.15	256296.15
T O T A L		144749.713	RON	3908242.25	3908242.25
			EURO	789575.79	789575.79

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	122 IZOLATOR HIDROFUG	286.944	27.000	7747.49	7747.49
2	196 SAPATOR	1120.601	27.000	30256.23	30256.23
3	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	135.629	27.000	3661.98	3661.98
4	233 SABLATOR	253.760	27.000	6851.52	6851.52
5	250 MONTATOR CONDUCTE	593.000	27.000	16011.00	16011.00
6	299 MUNCITOR DESERVIRE C-TII MASINI	180.560	27.000	4875.12	4875.12
7	702 SONDOR MECANIC	7899.310	27.000	213281.37	213281.37
8	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	194.000	27.000	5238.00	5238.00
9	3205 MECANIC EXPLOATARE UTILAJE	1466.630	27.000	39599.01	39599.01
T O T A L		12130.434	RON	327521.72	327521.72
			EURO	66168.68	66168.68

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 3HIP18 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	117 INSTALATOR INCALZIRE	1268.620	27.000	34252.74	34252.74
2	228 SUDOR GAZE	515.950	27.000	13930.65	13930.65
3	9999 DIFERENTA PRET MANOPERA - MII LEI			1172473.00	1172473.00
	T O T A L	1784.570	RON	1220656.39	1220656.39
			EURO	246607.21	246607.21

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	116 INSTALATOR SANITAR	1.840	27.000	49.68	49.68
2	117 INSTALATOR INCALZIRE	210.510	27.000	5683.77	5683.77
3	122 IZOLATOR HIDROFUG	2.851	27.000	76.98	76.98
4	123 IZOLATOR TERMIC	32.117	27.000	867.16	867.16
5	133 ZUGRAV VOPSITOR	55.798	27.000	1506.55	1506.55
6	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII MONTAJ	98.771	27.000	2666.82	2666.82
7	201 ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE	92.000	27.000	2484.00	2484.00
8	202 ELECTRICIAN CABLURI SUBTERANE	15.000	27.000	405.00	405.00
9	218 LACATUS MECANIC INTRETINERE-REPARATII	1.380	27.000	37.26	37.26
10	228 SUDOR GAZE	448.223	27.000	12102.02	12102.02
11	233 SABLATOR	26.000	27.000	702.00	702.00
12	250 MONTATOR CONDUCTE	1545.491	27.000	41728.26	41728.26
13	268 MONTATOR C-TII METALICE	106.470	27.000	2874.69	2874.69
14	299 MUNCITOR DESERVIRE C-TII MASINI	18.500	27.000	499.50	499.50
15	804 LABORANT STRUCTURA	33.170	27.000	895.59	895.59
16	2213 GALVANIZATOR-B	8.199	27.000	221.37	221.37
17	2215 LACATUS MONTAJ UTILAJ-B	0.490	27.000	13.23	13.23
18	2230 VOPSITOR INDUSTRIAL-B	13.611	27.000	367.50	367.50
19	2268 MONTATOR CONSTRUCTII METALICE	4.800	27.000	129.60	129.60
20	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	68.200	27.000	1841.40	1841.40
	T O T A L	2783.421	RON	75152.36	75152.36
			EURO	15182.91	15182.91

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 4HIR18 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	101 ASFALTATOR	3408.793	27.000	92037.42	92037.42
2	102 BETONIST	13881.148	27.000	374790.99	374790.99
3	128 PAVATOR	3620.564	27.000	97755.22	97755.22
4	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	19618.909	27.000	529710.54	529710.54
T O T A L		40529.414	RON	1094294.17	1094294.17
			EURO	221078.46	221078.46

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	116 INSTALATOR SANITAR	6871.200	27.000	185522.40	185522.40
2	117 INSTALATOR INCALZIRE	5165.670	27.000	139473.09	139473.09
3	196 SAPATOR	13241.393	27.000	357517.60	357517.60
4	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	4792.294	27.000	129391.94	129391.94
5	228 SUDOR GAZE	15865.110	27.000	428357.97	428357.97
6	250 MONTATOR CONDUCTE	220.860	27.000	5963.22	5963.22
7	299 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII MASINI	1533.750	27.000	41411.25	41411.25
8	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	1700.622	27.000	45916.79	45916.79
	T O T A L	49390.899	RON	1333554.27	1333554.27
			EURO	269415.79	269415.79

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT. 20-39 KVA	3358.174	13.000	43656.26
2	2506 MOTOCOMPR.MOBIL JOASA PRESIUNE 2,0-3,9 MC/MIN	6025.200	54.000	325360.80
3	2509 MOTOCOMPR.AER MOBIL JOASA PRESIUNE 4,0-5,9 MC/MIN	35.340	51.000	1802.34
4	2512 MOTOCOMPR.MOBIL INALTA PRESIUNE 8,0-15,0 MC/MIN	60.036	334.620	20089.12
5	3006 GRUP TERMIC DE SUDURA 28-35KW	502.071	38.000	19078.68
6	3521 EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC (BULDOEXCAVATOR)0,21-0,39MC	784.537	213.000	167106.36
7	4021 MAI MECANIC CU MOTOR TERMIC DE 6CP 150-200KGF	2717.502	25.300	68752.80
8	4903 DEFECTOSCOP MOBIL CU RAZE GAMA CU SURSA DE IRIDIU	67.850	15.500	1051.67
9	5604 TRACTOR PE PNEURI 65CP	1631.320	103.570	168955.81
10	5620 UTILAJ PENTRU INTINDERE TEAVA	1631.320	68.500	111745.42
11	7002 MACARA LANSATOR DE CONDUCTE PE TRAC. CU SENILE DE SIPES 15TF	323.782	184.660	59789.54
12	7913 APARAT DE SUDURA SR	440.760	55.000	24241.80
13	7914 APARAT DE SUDURA SD	2917.414	70.000	204218.98
14	7920 AUTOMACARA 5-10 TF	2530.277	114.000	288451.53
T O T A L		23025.581	RON	1504301.13
			EURO	303911.50

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	3013 INST.MOBILA DE SABLARE USCATA INCL. COMPR.3,7MC/MIN 7KGF/CMP	126.880	70.000	8881.60
2	3502 EXCAVATOR PE SENILE CU O CUPA CU MOTOR TERMIC 0,71-1,25MC	12.330	172.000	2120.76
3	3520 EXCAV.PE PNEURI MOTOR TERMIC (BULDOEXCAV)0,15-0,20MC	194.000	31.547	6120.08
4	4019 PLACA VIBRATOARE CU MOTOR ARDERE INTERNA SUB 10CP 650-700KGF	44.100	15.268	673.31
5	6702 MACARA DE FEREASTRA 0,15TF	8.784	8.157	71.65
6	7921 INSTALATIE FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT	1466.630	300.000	439989.00
T O T A L		1852.724	RON	457856.40
			EURO	92499.98

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 3HIP18 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	425.250	13.000	5528.25
2	7913 APARAT DE SUDURA SR	425.250	55.000	23388.75
	T O T A L	850.500	RON	28917.00
			EURO	5842.05

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 5HIII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	21.680	13.000	281.84
2	2509 MOTOCOMPR.AER MOBIL JOASA PRESIUNE 4,0-5,9 MC/MIN	3.720	51.000	189.72
3	3006 GRUP TERMIC DE SUDURA 28-35KW	249.620	38.000	9485.56
4	3013 INST.MOBILA DE SABLARE USCATA INCL. COMPR.3,7MC/MIN 7KGF/CMP	13.000	70.000	910.00
5	3522 EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC 0, 40-0,70MC	352.000	53.682	18895.99
6	4030 TOPITOR DE BITUM TRACTAT(EXCLUS. TRACTORUL) 500-1000L	49.790	7.500	373.42
7	4124 MASINA DE PROFILAT 165 CP	15.000	106.666	1600.00
8	4803 AUTOLAB.MOBIL PT.VERIFICARI ELECTRICE PE AUTO 3T	46.000	53.800	2474.80
9	4903 DEFECTOSCOPI MOBIL CU RAZE GAMA CU SURSA DE IRIDIU	6.700	15.500	103.85
10	6702 MACARA DE FEREASTRA 0,15TF	0.900	8.157	7.34
11	6750 MACARA PE SENILE RDK 300 30TF	440.000	91.500	40260.00
12	7002 MACARA LANSATOR DE CONDUCTE PE TRAC. CU SENILE DE SIPES 15TF	259.620	184.660	47941.43
13	7914 APARAT DE SUDURA SD	21.680	70.000	1517.60
T O T A L		1479.710	RON	124041.55
			EURO	25059.91

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 4HIR18 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2509 MOTOCOMPR.AER MOBIL JOASA PRESIUNE 4,0-5,9 MC/MIN	2266.464	51.000	115589.66
2	2801 CIOCAN PNEUM.(EXCLUSIV CONSUM AER) 8 -15 KG	2266.464	13.000	29464.03
3	3546 AUTOGREDER PINA LA 175CP	282.463	159.260	44985.09
4	4005 COMPACTOR STATIC AUTOPROP.,CU RULOURI (VALTURI),R8-14;DE 14TF	1826.072	100.000	182607.23
5	4008 COMPACTOR STATIC AUTOPROP.PE PNEURI10,1-16TF	276.448	100.000	27644.78
6	4046 REPARTIZATORFINISORMIXTURIASFALTICEM OT.TERM.FARAPALPATOR92CP	276.448	94.380	26091.14
7	4047 AUTOGUDRONATOR 3500-3600L	20.792	55.560	1155.23
8	4058 MASINA DE TAIAT ROSTURI CU DISC ABRAZIV 20KW	4721.800	38.500	181789.30
9	5603 AUTOCISTERNA CU DISP.DE STROP CU M. A.J. 5-8T	4830.339	88.000	425069.84
T O T A L		16767.291	RON	1034396.30
			EURO	208977.39

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	3754.620	13.000	48810.06
2	2506 MOTOCOMPR.MOBIL JOASA PRESIUNE 2,0-3,9 MC/MIN	613.500	54.000	33129.00
3	5604 TRACTOR PE PNEURI 65CP	245.400	103.570	25416.08
4	5620 UTILAJ PENTRU INTINDERE TEAVA	245.400	68.500	16809.90
5	7913 APARAT DE SUDURA SR	3754.620	55.000	206504.10
6	7915 COMPRESOR	1472.400	11.000	16196.40
T O T A L		10085.940	RON	346865.54
			EURO	70076.68

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDIȘELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 1HIC18 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	17259.000				606222.38
	1.001 TRA01A25 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 25 KM.	17259.000			35.125	606222.38
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	17259.000			RON EURO	606222.38 122474.12

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 2HIF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	18.000				882.00
	1.001 TRA02A50 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO, SEMIFABRICATELO R CU AUTOCAMIONUL PE DIST= 50KM	18.000			49.000	882.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	18.000			RON EURO	882.00 178.19

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 3HIP18 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	0.000				0.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	0.000			RON EURO	0.00 0.00

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 5HIII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	44.000				2156.00
	1.001 TRA02A50 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO, SEMIFABRICATELO R CU AUTOCAMIONUL PE DIST= 50KM	44.000			49.000	2156.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	44.000			RON EURO	2156.00 435.57

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: 4HIR18 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	17261.640				724988.88
	1.001 TRA01A35 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.	17261.640			42.000	724988.88
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	17261.640			RON EURO	724988.88 146468.32

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: HIBR18 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	2429.460				109325.70
	1.001 TRA01A50P TRANSPORTUL RUTIER AL PAMINTULUI SAU MOLOZULUI CU AUTOBASCULANTA DIST.=50 KM	2429.460			45.000	109325.70
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	2429.460			RON EURO	109325.70 22086.89

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 1

Deviz: PLHI18 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor naturale

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	0.000				0.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	0.000			RON EURO	0.00 0.00

Ofertant

FORMULAR F1

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiectiv

Nr. cap./ subcap. deviz general	Denumirea capitolelor de cheltuieli	Valoarea cheltuielilor pe obiect (exclusiv TVA)	Din care: C+M
		lei	lei
1	2	3	4
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00
2	Realizarea utilitatilor necesare obiectivului	0.00	0.00
3.5	Proiectare		
4	Investitia de baza	39826952.65	39826952.65
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	39826952.65	39826952.65
4.1.001	Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu	34426543.04	34426543.04
4.1.002	BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L	5324502.90	5324502.90
4.1.003	PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NAT	75906.71	75906.71
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00	
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente	0.00	
4.5	Dotari	0.00	
4.6	Active necorporale	0.00	
5.1	Organizare de santier	0.00	0.00
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00
TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)		39826952.65	39826952.65
Taxa pe valoarea adaugata		7567121.00	7567121.00
TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)		47394073.65	47394073.65

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 2

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari

OBIECT: Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu de Sus - L=76.066m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	7578415.80
	4HIR28 Desfacere - Refacere teren	7578415.80
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	26848127.24
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	26848127.24
	1HIC28 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ	18664271.93
	2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF	1833557.21
	3HIP28 FITINGURI+ARMATURI	4976502.67
	5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape	1373795.43
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	34426543.04
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	34426543.04
	Taxa pe valoarea adaugata	6541043.18
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	40967586.22

FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 2

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari

OBIECT: Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu de Sus - L=76.066m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA)
		lei
1	2	3

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 2

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari
OBIECT: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L=5m

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	0.00
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	5324502.90
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	5324502.90
	HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227b	5324502.90
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	5324502.90
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	5324502.90
	Taxa pe valoarea adaugata	1011655.55
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	6336158.45

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



FORMULAR F2

OBIECTIV
RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIH
OR - VARIANTA 2

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CENTRALIZATORUL
cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari
OBIECT: PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE CF. N.T.P.E.E. 2018

Nr. cap./subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoarea (exclusiv TVA) lei
1	2	3
4.1	Constructii si instalatiile aferente acestora	
4.1.1	Terasamente, sistematizare pe verticala si amenajari exterioare	75906.71
	PLHI28 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor natural	75906.71
4.1.2	Rezistenta	0.00
4.1.3	Arhitectura	0.00
4.1.4	Instalatii	0.00
	4.1.4.1 Instalatii electrice	0.00
	4.1.4.2 Instalatii sanitare	0.00
	4.1.4.3 Instalatii termice	0.00
	TOTAL I	75906.71
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	
	TOTAL II	0.00
4.3	Procurare Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00
4.5	Dotari	0.00
4.6	Active necorporale	0.00
	TOTAL III	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	
	TOTAL IV	0.00
	TOTAL VALOARE (exclusiv TVA)	75906.71
	Taxa pe valoarea adaugata	14422.27
	TOTAL VALOARE (inclusiv TVA)	90328.98

Executant

Proiectant
GAZMIND SRL



Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu
 de Sus - L=76.066m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 1HIC28 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD17A1%	M	38181.000	4.49	171507.53				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE			2.43		92779.83			
	DISTRIBUTIE MONATTA IN SANT CU DN=PANA			13.10			500125.28		
	LA 63MM			0.00				0.00	764412.64
001	7106276	M	38295.543	19.61	750828.46				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	63mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	750828.46
002	GD17B1%	M	4680.000	4.51	21086.49				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE			4.86		22744.80			
	DISTRIB.MONTAT IN SANT CU DN=75MM PANA			14.94			69913.58		
	LA 90MM			0.00				0.00	113744.87
002	7106278	M	4694.040	39.67	186224.99				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	90mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	186224.99
003	GD17E1%	M	8787.000	4.53	39783.85				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND.DE			15.33		134662.53			
	DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=125MM			27.90			245157.30		
				0.00				0.00	419603.68
003	7106280	M	8830.935	76.34	674160.34				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	125mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	674160.34
004	GD17F1%	M	8038.000	4.53	36414.71				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND.DE			17.12		137594.48			
	DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=160MM			30.37			244097.98		
				0.00				0.00	418107.18
004	7106282	M	8078.190	124.88	1008832.27				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	160mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1008832.27
005	GD17H1%	M	12986.000	4.54	59008.65				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR.CONDUCTE DE			19.17		248941.62			
	DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=200MM			33.24			431654.64		
				0.00				0.00	739604.91
005	7106284	M	13050.930	194.62	2539987.48				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	200mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2539987.48
006	GD17J1%	M	1270.000	4.56	5791.78				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR. CONDUCTE DE			21.38		27157.68			
	DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=250MM			36.41			46246.80		
				0.00				0.00	79196.26
006	7106286	M	1276.350	304.15	388202.31				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	250mm, Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	388202.31
007	GD17L1%	M	951.000	4.57	4350.03				
	TEAVA DIN POLIETILENA PTR. CONDUCTE DE			28.08		26704.08			
	DISTRIBUTIE MONTATA IN SANT DN=315MM			36.84			35032.94		
				0.00				0.00	66087.04

007	7106288	M	955.755	482.29	460949.85				
	Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00			
	315mm. Pn6			0.00			0.00		
				0.00				0.00	460949.85
008	IC30E1	M	780.000	10.39	8105.75				
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			31.05		24219.00			
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D= 2 TOLI			0.00				0.00	32324.75
008	3108530	M	791.700	37.12	29390.67				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 60 X 8 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	29390.67
009	IC30G1	M	168.000	18.59	3122.86				
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			41.58		6985.44			
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D= 3 TOLI			0.00				0.00	10108.30
009	3109467	M	170.520	51.08	8710.49				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 89 X 3,5/OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	8710.49
010	IC30H1	M	61.000	24.41	1488.91				
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			46.71		2849.31			
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D= 4 TOLI			0.00				0.00	4338.22
010	3110296	M	61.915	97.66	6046.59				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	6046.59
011	IC12V1	M	79.000	65.06	5139.43				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			48.33		3818.07			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=168 M			0.00				0.00	8957.50
011	3111898	M	80.185	169.68	13605.72				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	13605.72
012	IC12XD1	M	85.000	178.49	15172.07				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			66.69		5668.63			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=273 M			0.00				0.00	20840.69
012	3112775	M	86.275	357.08	30806.95				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	30806.95
013	GD05A1%	BUC.	260.000	36.00	9361.09				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=3"			30.24		7862.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	17223.49
013	4003696	BUC.	260.000	16.09	4182.58				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT			0.00		0.00			
	35 S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	4182.58
014	GD05A1%	BUC.	56.000	36.00	2016.23				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=3"			30.24		1693.44			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	3709.67
014	4003969	BUC.	56.000	37.57	2103.86				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 89 X 5 OLT 35			0.00		0.00			
	S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2103.86
015	GD05B1%	BUC.	20.000	58.62	1172.42				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=4"			37.26		745.20			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	1917.62
015	4004171	BUC.	20.000	70.14	1402.77				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT			0.00		0.00			
	35 S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1402.77

016	GD05C1%	BUC.	26.000	110.96	2885.05				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=6"			56.97		1481.22			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	4366.27
016	4001416	BUC.	26.000	142.95	3716.71				
	COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 5 14 CRMO4 II			0.00		0.00			
	S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	3716.71
017	GD05E1%	BUC.	28.000	22.00	616.00				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=10"			72.90		2041.20			
				63.08			1766.24		
				0.00				0.00	4423.44
017	4004884	BUC.	28.000	648.23	18150.32				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT			0.00		0.00			
	35 S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	18150.32
017	IZL06C1	[1] MP.	1414.000	29.46	41653.94				
	IZOL.ANTICOR.EXEC.MAN.PE TRASEU TEVI			142.18		201041.91			
	OTEL,CU BANDA BTPE C50			0.00			0.00		
				0.00				0.00	242695.85
018	CL20A1	[4] KG	2814.000	15.74	44305.92				
	MONTAREA CONECTIILOR METALICE - SUPORTI			3.51		9877.14			
	CONDUCTE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	54183.06
019	M1L04A1	BUC.	95.000	27.15	2579.58				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			54.54		5181.30			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. < 95 MM SI S<8			4.65			441.75		
	MM			0.00				0.00	8202.63
020	M1L04C1	BUC.	9.000	41.81	376.33				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			88.83		799.47			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 102-168 MM SI			8.53			76.72		
	S<10MM			0.00				0.00	1252.53
021	M1L04L1	BUC.	5.000	98.62	493.08				
	ANALIZA DEFECTOSCOPICA PRIN GAMAGRAFIERE			352.89		1764.45			
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 325-402 MM SI			54.25			271.25		
	S<20 MM			0.00				0.00	2528.78
022	IZJ07A1	MP.	707.000	2.37	1676.62				
	GRUNDUIREA CONDUCTELOR SI APARATELOR,CU			11.78		8326.62			
	GRUND MINIU PLUMB INTR-UN STRAT			0.00			0.00		
				0.00				0.00	10003.24
023	IZA08B1	MP.	1414.000	1.98	2797.17				
	VOPSITORII LA INSTALATII EXECUTATE			15.07		21302.56			
	MANIAL CU VOPSEA DE ULEI PE CONDUCTE CU			0.00			0.00		
	DIAM.EXT.> 34 MM			0.00				0.00	24099.74
023	6103311	KG	141.400	22.60	3195.64				
	VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	3195.64
024	TSC02B1	100 MC.	226.960	0.00	0.00				
	SAPATURA CU EXCAVAT.PE PNEURI 0,21-0,39			0.00		0.00			
	MC PAMINT UMIDIT.NATUR DESC.DEP.TER.CAT.			935.07			212223.49		
	2			0.00				0.00	212223.49
025	TSA02G1	M.C.	22696.000	0.00	0.00				
	SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.SUB 1M CU TALUZ			75.60		1715817.60			
	VERT.NESPR.IN PAM.COEZ.MIJ.SI F.COEZ.			0.00			0.00		
	ADINC.<1,5M T.F.TAR			0.00				0.00	1715817.60
026	GD09B1%	M.C.	11407.000	68.25	778527.75				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN			12.15		138595.05			
	POLIETILENA			0.00			0.00		
				0.00				0.00	917122.80
027	RPCA06A1	M.C.	33020.000	0.62	20472.40				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI			21.60		713223.08			
	ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI			0.00			0.00		
	BATUTA CU MAIUL DE MINA *			0.00				0.00	733695.48
028	TSD05A1	100 MC.	330.200	0.00	0.00				
	COMPACTARE CU MAI.MEC.DE 150-200KG A			238.14		78633.83			
	UMPL.IN STRAT.DE 20-30CM EXCLUSIV UDARE			262.87			86798.60		
	STRAT DIN PAM.NECO			0.00				0.00	165432.43

029	TRA01A25	TONA	22271.000	0.00	0.00					
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00				
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00			
	DIST.= 25 KM.			35.12				782268.88		782268.88
030	TRI1AA11F3	TONA	22271.000	0.00	0.00					
	DESCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-USOARE			14.85		330724.35				
	SI MARUNTE PRIN TRANSP.PINA LA 10M AUTO-			0.00			0.00			
	RAMPA,TEREN CATE			0.00				0.00		330724.35
031	TRB01C19	TONA	22271.000	0.00	0.00					
	TRANSPORTUL MATERIALELOR CU ROABA PE			34.13		760058.67				
	PNEURI INC ARUNCARE DESC RASTURNARE			0.00			0.00			
	GRUP1-3 DISTANTA 90M			0.00				0.00		760058.67
032	GC01A1%	KM.	38.961	206.70	8053.13					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTROLUL			352.35		13727.91				
	ETANSEITATII IMBINARILOR, EXECUTATE CU			207.99			8103.33			
	AER LA PN5, LA CONDUCTE AVAND DN 50MM			0.00				0.00		29884.37
033	GC01B1%	KM.	4.848	209.00	1013.24					
	PROBA PRELIMINARA PTR. CONTR.ETANSEITATII			368.82		1788.04				
	I IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5,			247.73			1200.99			
	LA CONDUCTE AVAND DN 80MM			0.00				0.00		4002.27
034	GC01D1%	KM.	8.848	211.31	1869.63					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII			403.92		3573.88				
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5, LA			364.69			3226.74			
	CONDUCTE AVAND DN 125MM			0.00				0.00		8670.25
035	GC01E1%	KM.	8.117	212.84	1727.63					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII			531.63		4315.24				
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN5, LA			421.15			3418.46			
	CONDUCTE AVAND DN 150MM			0.00				0.00		9461.33
036	GC01F1%	KM.	12.986	221.03	2870.34					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII			592.38		7692.65				
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN 5,			532.03			6908.90			
	LA CONDUCTE AVAND DN 200MM			0.00				0.00		17471.88
037	GC01G1%	KM.	1.355	223.59	302.97					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII			659.34		893.41				
	IMBINARILOR, EXECUTATE CU AER LA PN 5,			710.27			962.42			
	LA CONDUCTE AVAND DN 250MM			0.00				0.00		2158.79
038	GC01H1%	KM.	0.951	239.42	227.69					
	PROBA PRELIMINARA PTR.CONTR.ETANSEITATII			824.85		784.43				
	IMBINARILOR, EXECUTATA CU AER LA PN5, LA			834.50			793.61			
	CONDUCTE AVAND DN 300MM			0.00				0.00		1805.73
039	GC03A1%	KM.	584.415	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXECUTATA			4.32		2524.67				
	CU AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			5.02			2933.35			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR,			0.00				0.00		5458.03
	LA CONDUCTE DE OTEL CU DN 50MM									
040	GC03B1%	KM.	72.720	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXECUTATA			7.56		549.76				
	CU AER, CU MOTOCOMPRESORUL, PTR.CONTR.			7.70			559.67			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00		1109.44
	LA COND. DN=80MM									
041	GC03D1%	KM.	132.720	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU			17.28		2293.40				
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			17.40			2309.36			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00		4602.76
	LA COND. DN=125MM									
042	GC03E1%	KM.	121.755	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU			20.52		2498.41				
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			21.75			2648.21			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00		5146.62
	LA COND. DN=150MM									
043	GC03F1%	KM.	194.790	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU			38.88		7573.44				
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			40.15			7821.68			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00		15395.11
	LA COND. DN=200MM									
044	GC03G1%	KM.	20.325	0.00	0.00					
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU			60.48		1229.26				
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			61.57			1251.41			
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00		2480.67
	LA COND. DN=250MM									

045	GC03H1%	KM.	14.265	0.00	0.00				
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, EXEC.CU			87.48		1247.90			
	AER, CU MOTOCOMPRESOR, PTR.CONTR.			88.34			1260.17		
	ETANSEITATII IMBINARILOR SI ARMATURILOR			0.00				0.00	2508.07
	LA COND. DN=300MM								
046	GC04A1%	BUC.	78.000	208.25	16243.41				
	MONTAREA,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA			1633.77		127434.06			
	PROBA DE REZISTENTA SI REGIM, DE			401.82			31342.05		
	CONDUCTE CE SE PROBEAZA CU AER, DN=50MM			0.00				0.00	175019.53
047	GC04C1%	BUC.	10.000	210.55	2105.53				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			1845.18		18451.80			
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE			545.03			5450.30		
	SE PROBEAZA CU AER, DN=100MM			0.00				0.00	26007.63
048	GC04D1%	BUC.	18.000	212.86	3831.42				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			2003.94		36070.92			
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE			608.84			10959.15		
	SE PROBEAZA CU AER, DN=125MM			0.00				0.00	50861.49
049	GC04E1%	BUC.	16.000	214.39	3430.29				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			2146.50		34344.00			
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE			670.81			10732.90		
	SE PROBEAZA CU AER, DN=150MM			0.00				0.00	48507.19
050	GC04F1%	BUC.	26.000	222.58	5787.21				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			2422.71		62990.46			
	DE REZISTENTA SI REGIM DE CONDUCTE CE SE			683.79			17778.44		
	PROBEAZA CU AER DN=200MM			0.00				0.00	86556.10
051	GC04G1%	BUC.	3.000	225.14	675.43				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			2688.66		8065.98			
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE			734.62			2203.85		
	SE PROBEAZA CU AER, DN=250MM			0.00				0.00	10945.27
052	GC04H1%	BUC.	2.000	238.97	477.94				
	MONT.,CONTR. SI DEMONT.ECHIP., LA PROBA			2949.75		5899.50			
	DE REZISTENTA SI REGIM, DE CONDUCTE CE			838.51			1677.02		
	SE PROBEAZA CU AER DN=300MM			0.00				0.00	8054.45

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
548.813	7459019.50	5077244.10	1997348.59	782268.88	15315881.06

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 1997348.59

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliiere transporturi:

-Articole TRA 782 268.88

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(5077244.10 + 1997348.59 * 0.000 +
782268.88 * 0.000) * 0.02250 = 114 237.99

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
548.813	7459019.50	5191482.09	1997348.59	782268.88	15430119.05

Cheltuieli indirecte:

15430119.05 * 0.12000 = 1 851 614.24

Profit:

17281733.30 * 0.08000 = 1 382 538.63

TOTAL GENERAL DEVIZ:

18 664 271.93

TVA 18664271.93 * 19.0% =

3 546 211.67

TOTAL cu TVA

22 210 483.60

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu
 de Sus - L=76.066m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD24C1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=161-250	M	111.000	37.07 152.28 282.00 0.00	4114.99	16903.08	31302.00	0.00	52320.07
001	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18 /GRAD B S 715/2	M	111.333	259.27 0.00 0.00 0.00	28865.37	0.00	0.00	0.00	28865.37
001	GD24C-2% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN FOARTE TARE DN=16	M	111.000	0.00 43.20 81.00 0.00	0.00	4795.20	8991.00	0.00	13786.20
002	GD24D1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=251-315	M	38.000	69.51 226.80 420.00 0.00	2641.38	8618.40	15960.00	0.00	27219.78
002	3251973 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/ GRAD B S 715/2	M	38.114	357.08 0.00 0.00 0.00	13609.69	0.00	0.00	0.00	13609.69
002	GD24D-2% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN FOARTE TARE DN=25	M	38.000	0.00 54.00 99.00 0.00	0.00	2052.00	3762.00	0.00	5814.00
003	GD24E1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN NORMAL DN=316-420	M	120.000	120.48 339.66 630.00 0.00	14458.08	40759.20	75600.00	0.00	130817.28
003	3252135 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X14,27 /GRAD B S 715/2	M	120.360	462.81 0.00 0.00 0.00	55703.37	0.00	0.00	0.00	55703.37
003	GD24E-1% POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN TEREN TARE DN=316-420MM	M	120.000	0.00 32.40 60.00 0.00	0.00	3888.00	7200.00	0.00	11088.00
004	GD25C1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 161-250MM	BUC.	10.000	0.00 1525.77 2463.00 0.00	0.00	15257.70	24630.00	0.00	39887.70
005	GD25D1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 251-315MM	BUC.	4.000	0.00 1632.15 2634.00 0.00	0.00	6528.60	10536.00	0.00	17064.60
006	GD25D1% MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN= 251-315MM	BUC.	9.000	0.00 1632.15 2634.00 0.00	0.00	14689.35	23706.00	0.00	38395.35

007	IZA01B1	MP.	532.000	11.38	6056.50				
	CURATIREA PRIN SABLARE PT PROT			24.03		12783.96			
	ANTICOROZIVE SUPRAFMETAL CU NISIP DE RIU			18.35			9760.51		
				0.00				0.00	28600.97
008	IZI05C2	[1] MP.	1063.000	182.29	193772.39				
	IZOLATIE ANTICOROZIVA F INTARITA CU			7.94		8438.09			
	BENZI PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC (C50)			0.00			0.00		
	APLICATE LA RECE PE TRASEU, CU			0.00				0.00	202210.48
	SUPRAPUNERE 50%								
009	NMB025041	ORA	209.000	0.00	0.00				
	MONTATOR CONDUCTE CAT.4			27.00		5643.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	5643.00
009	2000001	SET	140.000	98.45	13783.21				
	Burduf etansare capete TP Dn 219 +			0.00		0.00			
	colier prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	13783.21
009	2000010	SET	39.000	118.15	4607.92				
	Burduf etansare capete TP DN273+colier			0.00		0.00			
	prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	4607.92
009	2000011	SET	18.000	153.59	2764.66				
	Burduf etansare capete TP DN323+ colier			0.00		0.00			
	prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2764.66
009	2000013	SET	12.000	322.53	3870.35				
	Burduf etansare capete TP DN 508 +			0.00		0.00			
	colier prindere			0.00			0.00		
				0.00				0.00	3870.35
010	NMB025021	ORA	445.000	0.00	0.00				
	MONTATOR CONDUCTE CAT.2			27.00		12015.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	12015.00
010	2000020	SET	144.000	247.49	35638.56				
	Inel distantier tip PA 2-70 (PE DN63-			0.00		0.00			
	Tp219,1x8)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	35638.56
010	2000021	SET	96.000	296.99	28510.85				
	Inel distantier tip PA 3-55 (PE DN90-			0.00		0.00			
	Tp219,1x8)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	28510.85
010	2000022	SET	125.000	395.98	49498.00				
	Inel distantier tip PA 4-75 (PE DN125-			0.00		0.00			
	Tp273,1x10)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	49498.00
010	2000023	SET	48.000	519.73	24946.99				
	Inel distantier tip PA 6-55 (PE DN160-			0.00		0.00			
	Tp323,9x12)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	24946.99
010	2000024	SET	32.000	643.47	20591.17				
	Inel distantier tip PA 7-55 (PE DN200-			0.00		0.00			
	323,9x12)			0.00			0.00		
				0.00				0.00	20591.17
011	TSC04C1	100 MC.	11.000	0.00	0.00				
	SAP.MEC.CU EXC.DE 0,71-1,25MC IN PAM.CU			0.00		0.00			
	UMIDITATE NATURAL DESC.DEP.TER.CAT.3			235.64			2592.04		
				0.00				0.00	2592.04
012	TSA07F1	M.C.	123.000	0.92	112.56				
	SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.PESTE 1M CU			126.09		15509.04			
	SPRIJ.SI EVAC.MAN.IN PAM.CU UMID.NAT.			0.00			0.00		
	ADINC.2,01-4M,T.TARE			0.00				0.00	15621.59
013	GD09B1%	M.C.	123.000	68.25	8394.75				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN			12.15		1494.45			
	POLIETILENA			0.00			0.00		
				0.00				0.00	9889.20
014	RPCA06A1	M.C.	1100.000	0.62	682.00				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI			21.60		23759.70			
	ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI			0.00			0.00		
	BATUTA CU MAIUL DE MINA *			0.00				0.00	24441.70

015	TSD06A1	100 MC.	11.000	0.00	0.00				
	COMPACTARE CU PLACA VIBRAT.DE 0,7T			118.80		1306.80			
	UMPLUTURA PAMINT NECOEZIN IN STRAT DE 20			74.81			822.94		
	-30CM			0.00				0.00	2129.74
016	TRA02A50	TONA	22.000	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOCAMIONUL PE DIST			0.00			0.00		
	=50KM			49.00				1078.00	1078.00
017	AUT3520	ORA	246.000	0.00	0.00				
	EXCAV.PE PNEURI MOTOR TERMIC(BULDOEXCAV)			0.00		0.00			
	0,15-0,20MC			31.55			7760.51		
				0.00				0.00	7760.51
018	NMB319731	ORA	246.000	0.00	0.00				
	MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE			27.00		6642.00			
	CAT.3			0.00			0.00		
				0.00				0.00	6642.00
019	GD24C1%	M	250.000	37.07	9268.00				
	POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ			152.28		38070.00			
	ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN			282.00			70500.00		
	TEREN NORMAL DN=161-250			0.00				0.00	117838.00
019	3251870	M	250.750	259.27	65012.08				
	TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18			0.00		0.00			
	/GRAD B S 715/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	65012.08
020	GD24D1%	M	150.000	69.51	10426.50				
	POZAREA COND.DE PROTECTIE PRIN FORAJ			226.80		34020.00			
	ORIZONTAL DIRIJAT (FOD) EXECUTAT IN			420.00			63000.00		
	TEREN NORMAL DN=251-315			0.00				0.00	107446.50
020	3251973	M	150.450	357.08	53722.47				
	TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/			0.00		0.00			
	GRAD B S 715/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	53722.47
021	GD25C1%	BUC.	30.000	0.00	0.00				
	MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE			1525.77		45773.10			
	FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN=			2463.00			73890.00		
	161-250MM			0.00				0.00	119663.10
022	GD25D1%	BUC.	25.000	0.00	0.00				
	MONTAREA SI DEMONTAREA INSTALATIEI DE			1632.15		40803.75			
	FORAJ, A SAPELOR SI A LARGITOARELOR DN=			2634.00			65850.00		
	251-315MM			0.00				0.00	106653.75

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
83.259	651051.83	359750.42	495863.00	1078.00	1507743.26

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 495863.00
 Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 1 078.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(359750.42 + 495863.00 * 0.000 +
 1078.00 * 0.000) * 0.02250 = 8 094.38

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
83.259	651051.83	367844.81	495863.00	1078.00	1515837.64

Cheltuieli indirecte:

1515837.64 * 0.12000 = 181 900.51

Profit:

1697738.16 * 0.08000 = 135 819.05

TOTAL GENERAL DEVIZ:

1 833 557.21

TVA 1833557.21 * 19.0% =

348 375.87

TOTAL cu TVA

2 181 933.08

PROIECTANT
GAZMIND SRL

CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

EC-074

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu
 de Sus - L=76.066m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 3HIP28 FITINGURI+ARMATURI

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GD19A1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	382.000	0.00 21.60 40.80 0.00	0.00	8251.20	15585.60	0.00	23836.80
001	7106416 Mufa PE100 SDR11 63MM EF	BUC.	385.820	33.89 0.00 0.00 0.00	13075.93	0.00	0.00	0.00	13075.93
002	GD19B1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, COT, TEU) DIN POLIETILE	BUC.	47.000	0.00 27.00 54.40 0.00	0.00	1269.00	2556.80	0.00	3825.80
002	7106418 Mufa PE100 SDR11 90mm EF	BUC.	47.470	68.62 0.00 0.00 0.00	3257.58	0.00	0.00	0.00	3257.58
003	GD19D1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	73.000	0.00 33.75 78.20 0.00	0.00	2463.75	5708.60	0.00	8172.35
003	7106419 Mufa PE100 SDR11 125MM EF	BUC.	73.730	107.29 0.00 0.00 0.00	7910.63	0.00	0.00	0.00	7910.63
004	GD19E1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	67.000	0.00 35.10 102.00 0.00	0.00	2351.70	6834.00	0.00	9185.70
004	7106412 Mufa PE100 SDR11 160 MM EF	BUC.	67.670	171.84 0.00 0.00 0.00	11628.23	0.00	0.00	0.00	11628.23
005	GD19G1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFE, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	108.000	0.00 43.20 102.00 0.00	0.00	4665.60	11016.00	0.00	15681.60
005	7106598 Mufa PE100 SDR11 200MM EF	BUC.	109.080	257.89 0.00 0.00 0.00	28131.13	0.00	0.00	0.00	28131.13
006	GD19I1% IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU, COT) DIN POLIETILE	BUC.	4.000	0.00 48.60 108.80 0.00	0.00	194.40	435.20	0.00	629.60
006	7106421 Mufa PE100 SDR11 250MM EF	BUC.	4.040	635.32 0.00 0.00 0.00	2566.68	0.00	0.00	0.00	2566.68

007	GD19K1%	BUC.	3.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA DE TIP ELECTROFUZI			56.70		170.10			
	UNE INTRE TEAVA SI FITING (MUFA, TEU,			129.20			387.60		
	COT) DIN POLIETILE			0.00				0.00	557.70
007	7106423	BUC.	3.030	835.43	2531.36				
	MuFa PE100 SDR11 315mm EF			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	2531.36
008	GD07C1%	BUC.	945.000	108.89	102900.32				
	RASUFLATOARE CU CAPAC MONTATA IN LUNGUL			43.74		41334.30			
	COND. DN=8"-12" - MONTARE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	144234.62
009	GD08C1%	BUC.	405.000	64.46	26107.03				
	RASUFLATOARE FARA CAPAC DE CONTROL DN=8"			39.42		15965.10			
	-12" - MONTARE			0.00			0.00		
				0.00				0.00	42072.13
010	YC01RON [3] LEI.		22377.050	100.00	2237705.00				
	FITINGURI, ARMATURI - ALTELE DECAT			0.00		0.00			
	CONDUCTA - PROC.MATERIAL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2237705.00
011	YB01RON [2] LEI.		152317.300	0.00	0.00				
	FITINGURI, ARMATURI - ALTELE DECAT			10.00		1523173.00			
	CONDUCTA -MONTAJ			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1523173.00

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
25.019	2435813.89	1599838.15	42523.80	0.00	4078175.84

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 42523.80
 Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)
 (1599838.15 + 42523.80 * 0.000 +
 0.00 * 0.000) * 0.02250 = 35 996.36

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
25.019	2435813.89	1635834.51	42523.80	0.00	4114172.20

Cheltuieli indirecte:

4114172.20 * 0.12000 = 493 700.65

Profit:

4607872.85 * 0.08000 = 368 629.82

TOTAL GENERAL DEVIZ: 4 976 502.67

TVA 4976502.67 * 19.0% = 945 535.51

TOTAL cu TVA 5 922 038.18

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SRM Tinca si realizarea rețelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu
 de Sus - L=76.066m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	GA08A1% [1] M TUB DE PROTECTIE DIN TEAVA DE OTEL MONTAT IN SANT LA TRAV.DE DRUMURI PTR. PROT.COND. DN=219X8MM		748.000	18.01 56.16 68.71 0.00	13471.48	42007.68	51398.52	0.00	106877.68
001	3251870 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18 /GRAD B S 715/2		762.960	259.27 0.00 0.00 0.00	197813.04	0.00	0.00	0.00	197813.04
002	GA08B1% [1] M TUB DE PROTECTIE, DIN TEAVA DE OTEL, MONTAT IN SANT LA TRAV.DE DRUMURI PTR. PROTECTIA COND. DN=273X8MM		83.000	18.01 63.99 76.15 0.00	1494.83	5311.17	6320.82	0.00	13126.82
002	3251997 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 9,27/ GRAD B S 715/2		84.660	367.42 0.00 0.00 0.00	31106.09	0.00	0.00	0.00	31106.09
003	GA08C1% [1] M TUB DE PROTECTIE, DIN TEAVA DE OTEL MONTAT IN SANT LA TRAV. DE DRUMURI PTR. PROTECTIA COND. DN=323MM		4.000	18.01 73.17 81.44 0.00	72.04	292.68	325.77	0.00	690.49
003	3252109 M TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X 9,52 /GRAD B S 715/2		4.080	462.81 0.00 0.00 0.00	1888.25	0.00	0.00	0.00	1888.25
004	GA12B1% BUC. SUBTRAVERSARI PE SUB CONDUCTE SAU CABLURI EXISTENTE, TRASEUL COND. AVAND DN=125-200MM		104.000	0.00 8.91 0.00 0.00	0.00	926.64	0.00	0.00	926.64
005	GA12C1% BUC. SUBTRAVERSARI PE SUB CONDUCTE SAU CABLURI EXISTENTE, TRASEUL CONDUCTEI AVAND DN=250-350MM		15.000	0.00 28.62 0.00 0.00	0.00	429.30	0.00	0.00	429.30
006	GD23A1% [9] M MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI ELECTRICE, DN=200MM		43.000	100.00 57.70 0.00 0.00	4299.96	2481.06	0.00	0.00	6781.02
007	GD23B1% [4] M MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI ELECTRICE, DN=250MM		9.000	120.21 62.45 0.00 0.00	1081.92	562.06	0.00	0.00	1643.98
008	GD23C1% [5] M MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN POLIETILENA LA INTERSECTII CU CABLURI ELECTRICE3, DN=315 MM		23.000	189.23 52.70 0.00 0.00	4352.31	1212.19	0.00	0.00	5564.50
009	GD23A1% [7] M MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN PVC LA INTERSECTII COND DE APA, DN=200MM		57.000	117.64 45.79 0.00 0.00	6705.31	2610.14	0.00	0.00	9315.45

010	GD23B1%	[3] M	12.000	183.37	2200.48					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN TEAVA			62.45		749.41				
	PVC LA INTERSECTII CU COND DE APA, DN=			0.00				0.00		
	250MM			0.00					0.00	2949.90
011	GD23C1%	[4] M	31.000	283.44	8786.62					
	MONTAREA TUBULUI DE PROTECTIE DIN PVC,			52.70		1633.82				
	DN=315MM			0.00				0.00		
				0.00					0.00	10420.45
012	IC30E1	M	44.000	10.39	457.18					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			31.05		1366.20				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D= 2 TOLI			0.00					0.00	1823.38
012	3108633	M	44.660	37.12	1657.94					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 63,5X 4 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1657.94
013	GD05A1	BUC.	15.000	37.56	563.46					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI AVIND DN			30.24		453.60				
	= 3 TOLI			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1017.06
013	4003696	BUC.	15.000	16.09	241.30					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT			0.00		0.00				
	35 S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	241.30
014	GD18A1%	BUC.	8.000	0.00	0.00					
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			17.82		142.56				
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=75MM			54.78				438.24		
	(ADAPTOARE DE FLANSE, CAP			0.00					0.00	580.80
014	7106381	BUC.	8.080	163.99	1325.01					
	Fiting de tranzitie 63 mm PE-60,3 mm OL			0.00		0.00				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	1325.01
015	IC30G1	M	10.000	18.59	185.91					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			41.58		415.80				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D= 3 TOLI			0.00					0.00	601.71
015	3109467	M	10.150	51.08	518.48					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 89 X 3,5/OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	518.48
016	GD05A1%	BUC.	3.000	34.86	104.57					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=3"			30.24		90.72				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	195.29
016	4003969	BUC.	3.000	37.57	112.71					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 89 X 5 OLT 35			0.00		0.00				
	S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	112.71
017	GD18B1%	BUC.	2.000	0.00	0.00					
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			19.17		38.34				
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=90MM			58.93				117.86		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, CA			0.00					0.00	156.20
017	7106384	BUC.	2.020	537.48	1085.72					
	Fiting de tranzitie 90 mm PE-88,9 mm OL			0.00		0.00				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	1085.72
018	IC30H1	M	17.000	24.41	415.03					
	TEAVA OL.INST.SUD.LONG.NG.NETEDA INST.			46.71		794.07				
	GAZE LOCUINTE+SOC.CULT.SUDURA IN			0.00				0.00		
	DISTRIBUTIE D= 4 TOLI			0.00					0.00	1209.10
018	3110296	M	17.255	97.66	1685.12					
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
	LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1685.12
019	GD05B1%	BUC.	6.000	56.60	339.61					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=4"			37.26		223.56				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	563.17

020	4004171	BUC.	6.000	70.14	420.83				
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT			0.00		0.00			
	35 S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	420.83
021	GD18D1%	BUC.	4.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			21.87		87.48			
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=125MM			67.23			268.92		
	(ADAPTOARE DE FANSA, CA			0.00				0.00	356.40
021	7106386	BUC.	4.040	828.99	3349.11				
	Fiting de tranzitie 125 mm PE-114,3 mm			0.00		0.00			
	OL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	3349.11
022	IC12V1	M	46.000	65.05	2992.20				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			48.33		2223.18			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=168 M			0.00				0.00	5215.38
022	3111898	M	46.690	169.68	7922.32				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	7922.32
023	GD05C1%	BUC.	15.000	107.44	1611.67				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=6"			56.97		854.55			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	2466.22
023	4001430	BUC.	15.000	172.40	2586.02				
	COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 9 14 CRMO4 II			0.00		0.00			
	S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	2586.02
024	GD18E1%	BUC.	8.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			24.57		196.56			
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=160MM			75.53			604.24		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, C			0.00				0.00	800.80
024	7106387	BUC.	8.080	1166.70	9426.92				
	Fiting de tranzitie 160 mm PE-168,3 mm			0.00		0.00			
	OL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	9426.92
025	IC12XB1	M	110.000	110.45	12149.24				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			58.05		6385.50			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=219 M			0.00				0.00	18534.74
025	3112440	M	111.650	259.27	28947.55				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 219 X10 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	28947.55
026	GD05D1%	BUC.	37.000	14.52	537.24				
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=8"			68.58		2537.46			
				51.30			1898.10		
				0.00				0.00	4972.80
026	4001466	BUC.	37.000	363.17	13437.15				
	COT PT.SUD.R1,5 90G 219 X 9 14 CRMO4 II			0.00		0.00			
	S 8805			0.00			0.00		
				0.00				0.00	13437.15
027	GD18G1%	BUC.	6.000	0.00	0.00				
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			27.00		162.00			
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=200MM			83.00			498.00		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, C			0.00				0.00	660.00
027	7106389	BUC.	6.060	1541.84	9343.57				
	Fiting de tranzitie 200 mm PE-219,1 mm			0.00		0.00			
	OL			0.00			0.00		
				0.00				0.00	9343.57
028	IC12XE1	M	150.000	113.99	17098.10				
	TEAVA OL CTII FARA SUD SAU SUD LONG			100.17		15025.46			
	INCALZ CENTR LOCUINTE+SOC SUDURA IN			0.00			0.00		
	DISTRIBUTIE D EXT=324 M			0.00				0.00	32123.56
028	3113107	M	152.250	502.65	76528.80				
	TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00			
	LA CALD 324 X12 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00		
				0.00				0.00	76528.80

029	GD05F1%	BUC.	50.000	22.88	1144.00					
	CURBA DE SUDARE MONTATA LA TEVI DN=12"			85.32		4266.00		3382.00		
				67.64					0.00	8792.00
				0.00						
029	4006648	BUC.	50.000	987.78	49389.10					
	COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 324 X 8 OLT			0.00		0.00				
	35KII S 8805			0.00				0.00		
				0.00					0.00	49389.10
030	GD18K1%	BUC.	2.000	0.00	0.00					
	IMBINAREA PRIN SUDURA CAP LA CAP A			32.94		65.88				
	FITINGURILOR DIN POLIETILENA DN=315MM			101.26				202.52		
	(ADAPTOARE DE FLANSA, C			0.00					0.00	268.40
030	7106393	BUC.	2.020	4755.65	9606.41					
	Fiting de tranzitie 315 mm PE-323,9 mm			0.00		0.00				
	OL			0.00				0.00		
				0.00					0.00	9606.41
031	CL20A1 [4] KG		2593.000	15.74	40826.32					
	MONTAREA CONECTIILOR METALICE - SUPORTI			3.51		9101.43				
	CONDUCTE			0.00				0.00		
				0.00					0.00	49927.75
032	IZL02A1 [2] MP.		977.000	220.86	215776.77					
	IZOLATATIE ANTICOROZIVA F INTARITA CU			9.44		9224.21				
	BENZI PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC (C50)			16.00				15631.96		
				0.00					0.00	240632.94
033	M1L04A1	BUC.	5.000	9.25	46.27					
	ANALIZA DEFECTOSCOPIA PRIN GAMAGRAFIERE			54.54		272.70				
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. < 95 MM SI S<8			4.65				23.25		
	MM			0.00					0.00	342.22
034	M1L04C1	BUC.	4.000	14.96	59.86					
	ANALIZA DEFECTOSCOPIA PRIN GAMAGRAFIERE			88.83		355.32				
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 102-168 MM SI			8.53				34.10		
	S<10MM			0.00					0.00	449.28
035	M1L04G1	BUC.	7.000	19.26	134.83					
	ANALIZA DEFECTOSCOPIA PRIN GAMAGRAFIERE			166.86		1168.02				
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 194-219 MM SI			20.15				141.05		
	S<14 MM			0.00					0.00	1443.90
036	M1L04L1	BUC.	9.000	35.97	323.70					
	ANALIZA DEFECTOSCOPIA PRIN GAMAGRAFIERE			352.89		3176.01				
	A SUDUR.COND.INALTA PRES. 325-402 MM SI			54.25				488.25		
	S<20 MM			0.00					0.00	3987.96
037	M1G27A1	M	90.000	4.22	379.62					
	POLIZAREA CORDOANELOR DE SUDURA LA			10.80		971.98				
	RECIP.ASAMBL.PE SANT.IN VEDEREA PROT.			15.81				1422.90		
	ANTICOROZIVE			0.00					0.00	2774.50
038	IZJ07A1	MP.	488.500	2.58	1258.07					
	GRUNDIRIA CONDUCTELOR SI APARATELOR,CU			11.78		5753.26				
	GRUND MINIU PLUMB INTR-UN STRAT			0.00				0.00		
				0.00					0.00	7011.33
039	IZA08B1	MP.	977.000	1.98	1932.70					
	VOPSITORII LA INSTALATII EXECUTATE			15.07		14718.95				
	MANIAL CU VOPSEA DE ULEI PE CONDUCTE CU			0.00				0.00		
	DIAM.EXT.> 34 MM			0.00					0.00	16651.66
039	6103311	KG	97.700	18.50	1807.45					
	VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80			0.00		0.00				
				0.00				0.00		
				0.00					0.00	1807.45
040	IZA01B1	MP.	489.000	11.38	5566.97					
	CURATIREA PRIN SABLARE PT PROT			24.03		11750.67				
	ANTICOROZIVE SUPRAFMETAL CU NISIP DE RIU			18.35				8971.60		
				0.00					0.00	26289.24
041	AUT4803	ORA	63.000	0.00	0.00					
	AUTOLAB.MOBIL PT.VERIFICARI ELECTRICE PE			0.00		0.00				
	AUTO 3T			53.80				3389.40		
				0.00					0.00	3389.40
042	NMB020161	ORA	63.000	0.00	0.00					
	ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE CAT.			27.00		1701.00				
	6			0.00				0.00		
				0.00					0.00	1701.00

043 NMB020151	ORA	63.000	0.00	0.00				
ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE CAT.								
5			27.00		1701.00			
			0.00			0.00		
			0.00				0.00	1701.00
044 NMB020221	ORA	20.000	0.00	0.00				
ELECTRICIAN CABLURI SUBTERANE CAT.2								
			27.00		540.00			
			0.00			0.00		
			0.00				0.00	540.00
045 TRA02A50	TONA	60.000	0.00	0.00				
TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO,								
			0.00		0.00			
SEMIFABRICATELOR CU AUTOCAMIONUL PE DIST								
=50KM			49.00			0.00		
							2940.00	2940.00
046 TRI1AC10E3	TONA	60.000	0.00	0.00				
INCARCARE MAT.GR.C-AMBALATE SUB 500KG,								
			20.25		1215.00			
PRIN TIRIRE RIPARE,DEP.PINA LA 10M ASEZ.								
			0.00			0.00		
RAMPA,TEREN-AUTO C								
			0.00				0.00	1215.00
047 TRI1AC22E3	TONA	60.000	0.00	0.00				
DESCARCARE MAT.GR.C-AMBALATE,PESTE								
			21.60		1296.00			
500KG,PRIN TIRIRE,RIP.DEP.PINA LA 10M,								
			0.00			0.00		
ASEZ.AUTO-RAMPA,TEREN C								
			0.00				0.00	1296.00
048 AUT3522	ORA	480.000	0.00	0.00				
EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC 0,40-0,								
			0.00		0.00			
70MC			53.68			25767.26		
			0.00				0.00	25767.26
049 AUT6750	ORA	600.000	0.00	0.00				
MACARA PE SENILE RDK 300 30TF								
			0.00		0.00			
			91.50			54900.00		
			0.00				0.00	54900.00

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
90.031	796567.16	156490.63	176224.76	2940.00	1132222.54

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 176224.76

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 2 940.00

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(156490.63 + 176224.76 * 0.000 +

2940.00 * 0.000) * 0.02250 = 3 521.04

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
90.031	796567.16	160011.67	176224.76	2940.00	1135743.58

Cheltuieli indirecte:

1135743.58 * 0.12000 = 136 289.23

Profit:

1272032.80 * 0.08000 = 101 762.62

TOTAL GENERAL DEVIZ:

1 373 795.43

TVA 1373795.43 * 19.0% =

261 021.13

TOTAL cu TVA

1 634 816.56

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0001 45340000 Racordare in SRM Tinca si realizarea retelei de distrib. a g.n. in com. Hidiselu
 de Sus - L=76.066m
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 4HIR28 Desfacere - Refacere teren

Categoria de lucrari: 0410
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a)	MANOPERA (col.3x col.4b)	UTILAJ (col.3x col.4c)	TRANSPORT (col.3x col.4d)	TOTAL (col.5+ 6+7+8)
				(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	DC04B1 [1] M TAIEREA CU MAS.CU DISC DIAMANT ROST CONTRACTIE SI DILATATIE BETON UZURA LA DRUMURI		62852.000	2.65 7.94 12.65 0.00	166589.07	498885.24	795077.80	0.00	1460552.11
002	DG05A1 MP. DECAP IMBR CU STRAT PINA LA 3CM GROS FORMATE DIN COVOARE ASFALTICE PERMANENTE,BETOANE ASFALTICE		18855.600	0.00 14.58 0.00 0.00	0.00	274909.56	0.00	0.00	274909.56
003	DG06A1 M.C. SPARG SI DESF BET CIM PE SUPRAF LIMIT PT POZARE CABLE COND,POD,GURI SCURGERE LA IMBRAC CAROSAB		3771.120	0.00 114.07 51.20 0.00	0.00	430189.50	193081.34	0.00	623270.84
004	DA06B2 M.C. STRAT AGREG NAT CILINDRATE CU FUNC REZIST FILTRANTIZOLAT AERISIRE SI ANTICAP CU ASTER MEC NISIP		1622.700	86.65 9.96 24.97 0.00	140612.47	16155.13	40516.35	0.00	197283.96
005	TRA01A35 TONA TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.		2596.320	0.00 0.00 0.00 42.00	0.00	0.00	0.00	109045.44	109045.44
006	DA12B1 M.C. STRAT FUND REPROF P SPARTA PT DRUM CU ASTERNERE MECANICA EXEC CU IMPANARE FARA INNOROIRE		6490.800	49.99 16.20 33.81 0.00	324468.60	105147.45	219446.94	0.00	649062.99
007	TRA01A35 TONA TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR, SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.		11683.440	0.00 0.00 0.00 42.00	0.00	0.00	0.00	490704.48	490704.48
008	DB02D1 100 MP. AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU EMULSIE CATIONICA		162.270	266.45 54.00 2.94 0.00	43237.49	8762.54	477.83	0.00	52477.86
009	DB13B1 TONA STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA		1947.240	0.37 11.13 12.95 0.00	719.97	21670.04	25222.05	0.00	47612.06
009	2600220 KG BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754		1947.240	1.30 0.00 0.00 0.00	2531.41	0.00	0.00	0.00	2531.41
010	DB13B1 TONA STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA		1947.240	0.37 11.13 12.95 0.00	719.97	21670.04	25222.05	0.00	47612.06
010	2600220 KG BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754		1947.240	1.30 0.00 0.00 0.00	2531.41	0.00	0.00	0.00	2531.41

011	TRA01A35	TONA	3894.480	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				163568.16	163568.16
012	DB02D1	100 MP.	162.270	266.45	43237.49				
	AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST			54.00		8762.54			
	IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU			2.94			477.83		
	EMULSIE CATIONICA			0.00				0.00	52477.86
013	DB13B1	TONA	1947.240	0.37	719.97				
	STRAT LEGAT(BINDER)DE MARG SAU PIETRIS			11.13		21670.04			
	EXECUT LA CALD CU ASTERNERE MECANICA			12.95			25222.05		
				0.00				0.00	47612.06
013	2201907	TONA	1947.240	28.50	55496.34				
	CRIBLURA DUBLU CONCASATA 3/8 8/16 16/25			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	55496.34
014	TRA01A35	TONA	1947.240	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				81784.08	81784.08
015	DB02D1	100 MP.	162.270	266.45	43237.49				
	AMORS SUPRAF STRAT BAZA SAU IMBRAC EXIST			54.00		8762.54			
	IN VEDER APLIC STRAT UZ MIX ASF CU			2.94			477.83		
	EMULSIE CATIONICA			0.00				0.00	52477.86
016	DB16H1	MP.	16227.000	0.03	507.67				
	IMBRAC BET ASF CU AGREGAT MARUNT EXEC LA			1.41		22909.77			
	CALD IN GROS DE 4,0 CM ASTERN MECANICA			1.56			25317.59		
				0.00				0.00	48735.03
016	2600220	KG	1298.160	1.30	1687.61				
	BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS			0.00		0.00			
	754			0.00			0.00		
				0.00				0.00	1687.61
017	TRA01A35	TONA	1298.160	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,			0.00		0.00			
	SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE			0.00			0.00		
	DIST.= 35 KM.			42.00				54522.72	54522.72
018	2800181	MP.	3043.000	133.64	406680.52				
	DESFACERE - REFACERE TROTUAR DALAT			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	406680.52
019	2800167	MP.	6085.000	215.32	1310199.69				
	DESFACERE - REFACERE TROTUAR ASFALT			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	1310199.69

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
653.267	2543177.18	1439494.36	1350539.69	899624.88	6232836.11

Din care:

Valoare aferenta utilaje termice = 1350539.69

Valoare aferenta utilaje electrice = 0.00

Detaliiere transporturi:

-Articole TRA 899 624.88

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)

(1439494.36 + 1350539.69 * 0.000 +
899624.88 * 0.000) * 0.02250 = 32 388.62

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
653.267	2543177.18	1471882.98	1350539.69	899624.88	6265224.73

Cheltuieli indirecte:

6265224.73 * 0.12000 = 751 826.95

Profit:

7017051.68 * 0.08000 = 561 364.12

TOTAL GENERAL DEVIZ:

7 578 415.80

TVA 7578415.80 * 19.0% =

1 439 899.00

TOTAL cu TVA

9 018 314.80

PROIECTANT
GAZMIND SRL



CONTRACTANT (OFERTANT)

EC-083

DEVIZIER

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
VARIANTA 2

Obiectul: 0002 45340000 BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN 32mm, L
=5m

Lista cu cantitatile de lucrari

Deviz oferta HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m -
1227buc

Categoria de lucrari: 0410

Preturile sunt exprimate in RON

Nr. Capitol de lucr. crt. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)	
									Sectiunea tehnica
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001 GD17A1%	M	6135.000	4.49	27558.18					
TEAVA DIN POLIETILENA PTR.COND. DE			2.43		14908.05				
DISTRIBUTIE MONATTA IN SANT CU DN=PANA			13.10			80361.14			
LA 63MM			0.00				0.00		122827.36
001 7106273	M	6153.405	5.24	32255.15					
Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=			0.00		0.00				
32mm, Pn6			0.00			0.00			
			0.00				0.00		32255.15
001 7106299	BUC.	245.400	25.99	6377.95					
Manson cu flanse din PE avand Dn=32mm			0.00		0.00				
			0.00				0.00		
			0.00					0.00	6377.95
001 GD20A1%	BUC.	4908.000	0.00	0.00					
MONTAREA PE COND. DE POLIETILENA A			81.00		397548.00				
CONEXIUNII DE BRANSAMENT (DN=32,40,50,			54.30			266504.40			
63MM) CU CAP NEANODIC,			0.00				0.00		664052.40
001 7106413	BUC.	1227.000	21.79	26741.20					
Mufa PE100 SDR11 32MM EF			0.00		0.00				
			0.00			0.00			
			0.00				0.00		26741.20
001 7106540	BUC.	1227.000	153.98	188931.47					
Teu bransament PE100 SDR11 63mm x 32mm			0.00		0.00				
EF			0.00			0.00			
			0.00				0.00		188931.47
001 7106399	BUC.	1227.000	127.68	156663.47					
Fiting de tranzitie 32 mm PE-25,4 mm OL			0.00		0.00				
			0.00			0.00			
			0.00				0.00		156663.47
001 3107031	M	490.800	15.50	7609.25					
TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA			0.00		0.00				
LA CALD 25 X 3 /OLT 35 S 404/2			0.00			0.00			
			0.00				0.00		7609.25
001 GD07A1%	BUC.	1227.000	90.83	111452.28					
RASUFLATOARE CU CAPAC MONTATA IN LUNGUL			31.32		38429.64				
COND., DN=1"-2" - MONTARE			0.00			0.00			
			0.00				0.00		149881.92
001 GD08A1%	BUC.	1227.000	46.41	56939.83					
RASUFLATOARE FARA CAPAC DE CONTROL DN=1"			27.00		33129.00				
-2" - MONTARE			0.00			0.00			
			0.00				0.00		90068.83
001 TSA02G1	M.C.	2208.600	0.00	0.00					
SAP.MAN.IN SPATII LIMIT.SUB 1M CU TALUZ			75.60		166970.16				
VERT.NESPR.IN PAM.COEZ.MIJ.SI F.COEZ.			0.00			0.00			
ADINC.<1,5M T.F.TAR			0.00				0.00		166970.16
001 TSA14C1	M.C.	1104.300	0.00	0.00					
SAP.MAN.IN GROPI CU LARG.1,5-6M CU			75.87		83783.24				
SPRIJ.EVAC.MAN. IN PAM.CU UMID.NAT.			0.00			0.00			
ADINC.0,0-2M,T.TARE			0.00				0.00		83783.24

001	GD09B1%	M.C.	1472.400	68.25	100491.30				
	DRENAJ PTR. CONDUCTE DE DISTRIBUTIE DIN POLIETILENA			12.15		17889.66			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	118380.96
001	RPCA06A1	M.C.	2331.300	0.62	1445.41				
	UMPLUTURI DE PAMINT IN STRATURI ORIZONTALE DE 20-330 CM GROS UDATA SI BATUTA CU MAIUL DE MINA *			21.60		50355.45			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	51800.86
001	TSD01C1	M.C.	2331.300	0.00	0.00				
	IMPRASTIEREA CU LOPATA A PAMINT.AFINAT, STRAT UNIFORM 10-30CM.GROS CU SFARIM. BULG.TEREN TARE			11.69		27255.23			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	27255.23
001	TSD04A1	M.C.	2331.300	0.62	1445.41				
	COMPACTAREA CU MAI.DE MINA A UMPLUT. EXECUT.PE STRAT.CU UDAREA FIEC.STRAT DE 10CM GROS.T.NECOEZIV			23.49		54762.24			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	56207.64
001	TRA01A50P	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL RUTIER AL PAMINTULUI SAU MOLOZULUI CU AUTOBASCULANTA DIST.=50 KM			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				45.00				109325.70	109325.70
001	TRB01C19	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	TRANSPORTUL MATERIALELOR CU ROABA PE PNEURI INC ARUNCARE DESC RASTURNARE GRUP1-3 DISTANTA 90M			34.13		82911.95			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	82911.95
001	TRI1AA01C3	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	INCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE,PRIN ARUNCARE RAMPA SAU TEREN-AUTO CATEG.3			9.45		22958.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	22958.40
001	TRI1AA08F1	TONA	2429.460	0.00	0.00				
	DESCARCAREA MATERIALELOR,GRUPA A-GRELE SI MARUNTE PRIN TRANS.PINA LA 10M AUTO-RAMPA,TEREN CATEG.			9.45		22958.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	22958.40
002	GF12A1% [1] BUC.		1227.000	20.80	25524.72				
	MONTAREA FIRIDEI DIN TABLA, GATA CONFECTIONATE			54.00		66258.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	91782.72
002	6306926	BUC.	1227.000	618.73	759175.57				
	FIRIDA METALICA 600*500*250			0.00		0.00			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	759175.57
002	GE01A1%	BUC.	1227.000	314.72	386167.26				
	REGULATOR DE PRESIUNE DE UZ CASNIC, MONTAT INDIVIDUAL PTR. DEBIT NOMINAL 10MC/H			55.35		67914.45			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	454081.71
003	IA41A1 [2] BUC.		1227.000	565.07	693341.88				
	CONTOR INTELIGENT SMART GAZ, Pmax=0, 5bar, Q=0,04-6mc/h			151.20		185522.40			
				0.00			0.00		
				0.00				0.00	878864.28

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
89.983	2582120.33	1333554.27	346865.54	109325.70	4371865.83
Din care:					
Valoare aferenta utilaje termice =			346865.54		
Valoare aferenta utilaje electrice =			0.00		

Detaliere transporturi:

-Articole TRA 109 325.70

Alte cheltuieli directe:

-CONTRIBUTIE ASIGURATORIE PENTRU MUNCA (2.25%)
 (1333554.27 + 346865.54 * 0.000 +
 109325.70 * 0.000) * 0.02250 = 30 004.97

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
89.983	2582120.33	1363559.24	346865.54	109325.70	4401870.80

Cheltuieli indirecte:

4401870.80 * 0.12000 = 528 224.48

Profit:

EC-085

=====

4930095.29 * 0.08000 = 394 407.61

TOTAL GENERAL DEVIZ: 5 324 502.90
TVA 5324502.90 * 19.0% = 1 011 655.55
TOTAL cu TVA 6 336 158.45

PROIECTANT
GAZMIND SRL
DEVIZIER



CONTRACTANT (OFERTANT)

Formularul F3

Obiectivul: 0538 45340000 RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR -
 VARIANTA 2
 Obiectul: 0003 45340000 PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI COND. DE DISTRIBUTIE A GAZELOR
 NATURALE CF. N.T.P.E.E. 2018

Lista cu cantitatile de lucrari

Deviz oferta PLHI28 Placute inscriptionate de marcarea a traseului conductelor de distributie a gazelor
 naturale

Categoria de lucrari: 0410

Preturile sunt exprimate in RON

Nr. Capitol de lucr. crt. sau Subcapitol(norma comasata) Denumire	UM	CANTITATEA	PU a)Material b)Manopera c)Utilaj d)Transport (RON /UM)	MATERIAL (col.3x col.4a) (RON)	MANOPERA (col.3x col.4b) (RON)	UTILAJ (col.3x col.4c) (RON)	TRANSPORT (col.3x col.4d) (RON)	TOTAL (col.5+ 6+7+8) (RON)
---	----	------------	---	---	---	---	--	---------------------------------------

Sectiunea tehnica				Sectiunea financiara					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001	DF14A1	[2] BUC.	6339.000	9.90	62753.56				
		PLACUTE MARCARE CONDUCTA GAZE NATURALE		0.00		0.00			
		CONFORM N.T.P.E.E. 2018		0.00			0.00		
				0.00				0.00	62753.56

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
6.339	62753.56	0.00	0.00	0.00	62753.56

Alte cheltuieli directe:

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
6.339	62753.56	0.00	0.00	0.00	62753.56

Cheltuieli indirecte:

62753.56 * 0.12000 = 7 530.43

Profit:
70283.99 * 0.08000 = 5 622.72

TOTAL GENERAL DEVIZ: 75 906.71

TVA 75906.71 * 19.0% = 14 422.27

TOTAL cu TVA 90 328.98

PROIECTANT
GAZMIND SRL
DEVIZIER



CONTRACTANT (OFERTANT)

SISTEM INFORMATIC PROIECTAT DE FIRMA I N F S E R V (Tel:2109807)

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 1HIC28 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse în oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3108530 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 60 X 8 /OLT 35 S 404/2	M	791.70	37.12	29390.67		8.123
2	3109467 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 89 X 3,5/OLT 35 S 404/2	M	170.52	51.08	8710.49		1.258
3	3110296 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	61.91	97.66	6046.59		0.989
4	3111898 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	80.19	169.68	13605.72		1.922
5	3112775 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 273 X 8 /OLT 35 S 404/2	M	86.28	357.08	30806.96		4.510
6	3803142 SIRMA MOALE OBISNUITA D= 1,25 OL32 S 889	KG	6.45	5.68	36.61		0.006
7	4001416 COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 5 14 CRMO4 II S 8805	BUC.	26.00	142.95	3716.71		0.217
8	4003696 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT 35 S 8805	BUC.	260.00	16.09*	4182.59		0.216
9	4003969 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 89 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	56.00	37.57	2103.86		0.122
10	4004171 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	20.00	70.14	1402.77		0.076
11	4004482 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 168 X 8 OLT 35 S 8805	BUC.	11.85	172.35	2042.37		0.154
12	4004872 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X 9 OLT 35 S 8805	BUC.	12.75	648.23	8264.88		0.526
13	4004884 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 273 X10 OLT 35 S 8805	BUC.	28.00	648.23	18150.32		1.261
14	5900504 SIRMA SUDURA OBISNUITA S1126 S10 COLACI D= 4,00	KG	62.92	15.54	977.96		0.063
15	5903130 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10 2,5	KG	63.62	15.63	994.41		0.064
16	5904512 OXIGEN TEHNIC GAZOS IMBUTELIAT STAS 2031 CLASA A	M.C.	214.41	21.90	4695.13		2.605
17	6001329 PIATRA POLIZOR CILINDRICA DEGROSATA ELECTROLITIC 99% 125X60X40 LIANT CERAMIC	BUC.	0.41	24.57	10.07		0.000
18	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	212.10	12.50	2651.25		0.229
19	6100802 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.355-4 NTR 1703-80	KG	106.05	12.50	1325.62		0.115
20	6103311 VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80	KG	141.40	22.60	3195.64		0.153
21	6200573 BENZINA AUTO NEETILATA TIP CO/R 75 NORMALA S 176	L	28.28	5.16	145.92		0.026
22	6200676 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP A STAS 44	KG	14.14	10.60	149.85		0.018
23	6200690 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP B STAS 44	L	325.22	10.60	3446.52		0.325
24	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE ÎN CISTERNE	M.C.	3302.00	6.20	20472.40		6.957
25	6309903 CONFECTII METALICE SUDATE CORNIER < 70 MM PENTRU ESAFODAJE	KG	2814.00	15.74	44305.87		3.264
26	6718518 BANDA PROTECTIE PE BAZA DE PVCDE 1 MM GROS.	MP.	1470.56	18.77	27602.41		1.912
27	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	11977.35	65.00	778527.75		11.977
28	7106061 Tabla groasa 7 x 1250 OL 37 - 1n	KG	45.81	3.40	155.76		0.046
29	7106065 Fir trasor	M	82382.30	3.37	277290.58		82.382
30	7106068 Mufa otel ptr. tevi filetate G 3 N (Dn= 80mm)	BUC.	1.53	11.72	17.93		0.002
31	7106127 Flansa fonta oarba et. PU PN160 Dn=80 mm OL 37.2	BUC.	4.59	47.82	219.47		0.005
32	7106128 Garnitura metal. inel. etans. r31 d=123/8 mm pn. 140	BUC.	2.29	15.43	35.34		0.002
33	7106188 Surub cap hexagonal M 33 x 150 gr. 4.8	BUC.	459.08	0.60	275.45		0.459
34	7106204 Piulite hexagonale semiprecise M 33 OL 37	BUC.	459.08	0.96	440.72		0.459

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
35	7106220 Saiba prec. plata ptr. met. M 33 OL 34	BUC.	459.08	0.44	202.00		0.459
36	7106225 Electrozi sud. ol e50.24.13/rg.2. l d=4,00mm	KG	2037.42	11.00	22411.63		2.037
37	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm l 44	KG	102.25	15.88	1623.39		0.102
38	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	614.67	16.50	10142.06		0.615
39	7106230 Mastic	KG	1680.57	2.74	4604.77		1.681
40	7106268 Placa marsit, presiune 100kg/cmp, 500 x 3,0 mm	KG	58.53	25.60	1498.37		0.059
41	7106276 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=63mm, Pn6	M	38295.54	19.61	750830.08		40.593
42	7106278 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=90mm, Pn6	M	4694.04	39.67	186224.77		10.045
43	7106280 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=125mm, Pn6	M	8830.93	76.34	674160.64		36.383
44	7106282 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=160mm, Pn6	M	8078.19	124.88	1008832.64		54.366
45	7106284 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=200mm, Pn6	M	13050.93	194.62	2539987.66		136.774
46	7106286 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=250mm, Pn6	M	1276.35	304.15	388202.36		20.816
47	7106288 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=315mm. Pn6	M	955.75	482.29	460949.84		24.792
48	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	857.87	31.68	27176.22		0.858
49	7106611 Carpe de sters din orice culoare	KG	114.53	4.09	468.27		0.115
50	7106636 Banda de marcaj	M	80884.44	0.69	56052.92		80.884
51	7300292 BUTELIE ACETILENA	BUC.	1414.00	7.50	10605.00		14.140
52	7306661 BUMBAC DE STERS	KG	35.35	5.69	201.14		0.036
53	7308164 CARBURA CALCIU TEHNICA (CARBID) STAS 102-63	KG	505.63	31.68	16017.64		0.556
54	7321635 FILM RONTGEN METALOGRAF RADIOGRAFIE METALICA 10X24CM.(BC. FILM)	BUC.	252.00	12.50	3150.00		0.003
55	7322718 FOLIE PLUMB PENTRU INTARIRE FILM DEFECTOSC.GR.0,2 100X240MM	BUC.	13.80	16.91	233.36		0.003
56	7345942 SOLUTIE FIXATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	3.43	8.10	27.78		0.004
57	7345954 SOLUTIE REVELATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	3.43	8.10	27.78		0.004
T O T A L				RON	7459026.94		555.770
				EURO	1506935.02		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2000001 Burduf etansare capete TP Dn 219 + colier prindere	SET	140.00	98.45	13783.21		0.140
2	2000010 Burduf etansare capete TP DN273+ colier prindere	SET	39.00	118.15	4607.92		0.039
3	2000011 Burduf etansare capete TP DN323+ colier prindere	SET	18.00	153.59	2764.66		0.018
4	2000013 Burduf etansare capete TP DN 508 + colier prindere	SET	12.00	322.53	3870.35		0.012
5	2000020 Inel distantier tip PA 2-70 (PE DN63-Tp219,1x8)	SET	144.00	247.49	35638.56		0.144
6	2000021 Inel distantier tip PA 3-55 (PE DN90-Tp219,1x8)	SET	96.00	296.99	28510.85		0.096
7	2000022 Inel distantier tip PA 4-75 (PE DN125-Tp273,1x10)	SET	125.00	395.98	49498.00		0.125
8	2000023 Inel distantier tip PA 6-55 (PE DN160-Tp323,9x12)	SET	48.00	519.73	24946.99		0.048
9	2000024 Inel distantier tip PA 7-55 (PE DN200-323,9x12)	SET	32.00	643.47	20591.17		0.032
10	2200575 NISIP SORTAT SPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-3,0 MM	M.C.	6.38	65.00	414.96		8.618
11	2900888 LEMN ROTUND CONSTRUCTII RURALE COJIT FAG LUNGIME MINIMA 1M D SUB MINIM 18CM S4342	M.C.	0.04	740.00	27.31		0.030
12	2901052 LEMN FOC RASINOASE DESEURI	TONA	1.76	168.00	294.94		1.756
13	2914229 SCANDURI FAG LUNGI NEABURITE CLASA A GR=40MM L=1,8-4M LT=6 ST8689	M.C.	0.01	525.00	6.46		0.010
14	2917685 DULAP FAG LUNG TIVIT CLASA C GROSIME=50MM LUNGIME=2,50M S 8689	M.C.	0.10	740.00	72.82		0.079
15	2958990 LEMN DE FOC FOIOASE TARI LUNGIME=1M LIVRABIL DIN DEPOZIT	KG	3564.40	1.50	5346.60		3.564
16	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18/GRAD B S 715/2	M	362.08	259.27	93877.44		15.399
17	3251973 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 7,80/GRAD B S 715/2	M	188.56	357.08	67332.17		9.617
18	3252135 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X14,27/GRAD B S 715/2	M	120.36	462.81	55703.37		13.114
19	3805322 SIRMA MOALE ZINCATA D= 1,25 OL32 S 889	KG	131.81	2.80	369.07		0.132
20	5886954 CUIE CU CAP CONIC TIP A1 3 X 80 OL34 S 2111	KG	0.97	4.50	4.37		0.001
21	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	110.00	6.20	682.00		0.232
22	6311528 SCOABE OTEL PENTRU CONSTRUCTII DIN LEMN LAT,65-90MM,L.200-300MM	KG	0.25	6.55	1.61		0.000
23	6621557 ADEBAND DE 50MM LATIME NI 4065-74	MP.	52.09	2.88	149.91		0.005
24	6621768 PLACA PE BAZA DE CAUCIUC BUTILIC	MP.	1073.63	180.00	193253.40		1.074
25	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	129.15	65.00	8394.75		0.129
26	7106016 Trasgel (bentonita activata pentru fluid de foraj)	KG	37077.60	1.00	37077.60		37.078
27	7106239 Apa pentru mortare si betoane	M.C.	617.96	6.20	3831.35		0.618
T O T A L				RON	651051.83		92.110
				EURO	131530.94		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 3HIP28 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse în oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	7106012 Pietris ciuruit nespalat de rau 7 - 70 mm	M.C.	55.35	55.00	3044.25		0.055
2	7106020 Grund ptr. protectie conducte metal. ingropate	KG	540.00	13.71	7403.89		0.540
3	7106045 Teava inst. neagra Dn= 50 (2") OL 32 l	M	1471.50	27.87	41006.88		1.472
4	7106059 Tabla groasa 5 x 1250 OL 37 - 1n	KG	4441.50	4.24	18831.96		4.442
5	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm l 44	KG	135.00	4.35	587.25		0.135
6	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	243.00	21.90	5321.19		0.243
7	7106233 Carbune brun-sortat gran. 16-350mm de cristoltei	KG	16065.00	0.15	2409.75		16.065
8	7106412 Mufa PE100 SDR11 160 MM EF	BUC.	67.67	171.84	11628.23		0.068
9	7106416 Mufa PE100 SDR11 63MM EF	BUC.	385.82	33.89	13075.94		0.386
10	7106418 Mufa PE100 SDR11 90mm EF	BUC.	47.47	68.62	3257.58		0.047
11	7106419 Mufa PE100 SDR11 125MM EF	BUC.	73.73	107.29	7910.63		0.074
12	7106421 Mufa PE100 SDR11 250MM EF	BUC.	4.04	635.32	2566.68		0.004
13	7106423 Mufa PE100 SDR11 315mm EF	BUC.	3.03	835.43	2531.36		0.003
14	7106598 Mufa PE100 SDR11 200MM EF	BUC.	109.08	257.89	28131.13		0.109
15	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	432.00	31.68	13685.20		0.432
16	7106612 Cutie fonta pentru gaze naturale cu capac rotund	BUC.	945.00	38.85	36717.03		0.945
17	MATERIAL MARUNT SAU DIFERENTA DE PREȚ MII LEI	LEI.			2237705.00		0.000
T O T A L				RON	2435813.95		25.019
				EURO	492103.51		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2200575 NISIP SORTAT SPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-3,0 MM	M.C.	5.87	65.00	381.42		7.922
2	2601916 PLACA IZOLATIE ELASTOMER	MP.	1016.08	134.02	136170.77		2.032
3	2901052 LEMN FOC RASINOASE DESEURI	TONA	1.61	168.00	271.10		1.614
4	2958990 LEMN DE FOC FOIOASE TARI LUNGIME=1M LIVRABIL DIN DEPOZIT	KG	3276.30	1.50	4914.45		3.276
5	3108633 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 63,5X 4 /OLT 35 S 404/2	M	44.66	37.12	1657.94		0.262
6	3109467 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 89 X 3,5/OLT 35 S 404/2	M	10.15	51.08	518.48		0.075
7	3110296 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 114 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	17.25	97.66	1685.12		0.276
8	3111898 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 168 X 6 /OLT 35 S 404/2	M	46.69	169.68	7922.32		1.119
9	3112440 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 219 X10 /OLT 35 S 404/2	M	111.65	259.27	28947.55		5.754
10	3113107 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 324 X12 /OLT 35 S 404/2	M	152.25	502.65	76528.80		14.057
11	3251870 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 219,1 X 8,18/GRAD B S 715/2	M	762.96	259.27	197813.02		32.449
12	3251997 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 273 X 9,27/GRAD B S 715/2	M	84.66	367.42	31106.09		5.104
13	3252109 TEAVA DE CONDUCTA CAP NETED 323,8 X 9,52/GRAD B S 715/2	M	4.08	462.81	1888.25		0.301
14	3803142 SIRMA MOALE OBISNUITA D= 1,25 OL32 S 889	KG	3.28	4.50	14.75		0.003
15	4001430 COT PT.SUD.R1,5 90G 168 X 9 14 CRMO4 II S 8805	BUC.	15.00	172.40	2586.02		0.214
16	4001466 COT PT.SUD.R1,5 90G 219 X 9 14 CRMO4 II S 8805	BUC.	37.00	363.17	13437.15		0.957
17	4003696 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 60 X 4,5 OLT 35 S 8805	BUC.	15.00	16.09*	241.30		0.012
18	4003969 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 89 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	3.00	37.57	112.71		0.007
19	4004171 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 114 X 5 OLT 35 S 8805	BUC.	6.00	70.14	420.83		0.023
20	4004482 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 168 X 8 OLT 35 S 8805	BUC.	6.90	172.35	1189.23		0.090
21	4004676 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 219 X 8 OLT 35 S 8805	BUC.	16.50	363.17	5992.24		0.380
22	4006648 COT PENTRU SUDURA R1,5 90G 324 X 8 OLT 35KII S 8805	BUC.	50.00	987.78	49389.11		2.599
23	4019839 TEAVA CURBATA 45 GRADE R=5 325X 9 OLT 35R S 830	BUC.	22.50	166.48	3745.75		5.272
24	4428768 INELE DISTANTIERS PEHD	BUC.	551.10	17.40	9589.14		2.756
25	5900504 SIRMA SUDURA OBISNUITA S1126 S10 COLACI D= 4,00	KG	5.31	15.63	82.93		0.005
26	5903130 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10 2,5	KG	142.07	15.63	2220.52		0.142
27	5903207 SIRMA PLINA PENTRU SUDURA SI INCARCARE SUB FLUX S10MN1 4	KG	3.60	15.63	56.27		0.004
28	5904512 OXIGEN TEHNIC GAZOS IMBUTELIAT STAS 2031 CLASA A	M.C.	217.74	21.90	4768.09		2.646
29	6001329 PIATRA POLIZOR CILINDRICA DEGROSATA ELECTROLITIC 99% 125X60X40 LIANT CERAMIC	BUC.	0.25	24.57	6.12		0.000
30	6002713 DISCURI ABRAZIVE NYLON 300X22X8	BUC.	10.80	35.15	379.62		0.003
31	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	146.55	12.50	1831.87		0.158
32	6100802 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.355-4 NTR 1703-80	KG	73.27	13.86	1015.55		0.079
33	6103311 VOPSEA GALBEN CREM V.451-3 NTR 90-80	KG	97.70	18.50	1807.45		0.106
34	6200573 BENZINA AUTO NEETILATA TIP CO/R 75 NORMALA S 176	L	19.54	5.16	100.83		0.018

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
35	6200676 WHITE SPIRIT RAFINAT TIP A STAS 44	KG	9.77	10.60	103.54		0.012
36	6309903 CONFECTII METALICE SUDATE CORNIER < 70 MM PENTRU ESAFODAJE	KG	2593.00	15.74	40826.27		3.008
37	6700353 TEVI DIN P.V.C.RIGID TIP U 250X4, 9 STAS 6675/2	M	12.24	177.94	2178.04		0.069
38	6700362 TEVI DIN P.V.C. RIGID TIP U 315X7.7 STAS 6675/2	M	31.62	277.88	8786.62		0.006
39	6700534 TEVI DIN P.V.C. RIGID TIP M 200X4	ML.	58.14	115.33	6705.30		0.116
40	6701579 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 200X11.4	M	43.86	74.49	3267.33		0.298
41	6701591 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 250X14.2	M	9.18	116.02	1065.09		0.097
42	6701596 @TEAVA HDPE80 WAVIN PN 6 DN 315X17.9	M	23.46	183.69	4309.30		0.392
43	6718518 BANDA PROTECTIE PE BAZA DE PVCDE 1 MM GROS.	MP.	2051.70	38.80	79605.96		2.667
44	7106225 Electrozi sud. ol e50.24.13/rg.2. l d=4,00mm	KG	570.34	11.00	6273.74		0.570
45	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm l 44	KG	13.74	4.35	59.77		0.014
46	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	16.68	21.90	365.26		0.017
47	7106381 Fiting de tranzitie 63 mm PE-60,3 mm OL	BUC.	8.08	163.99	1325.01		0.008
48	7106384 Fiting de tranzitie 90 mm PE-88,9 mm OL	BUC.	2.02	537.48	1085.72		0.002
49	7106386 Fiting de tranzitie 125 mm PE-114,3 mm OL	BUC.	4.04	828.99	3349.11		0.004
50	7106387 Fiting de tranzitie 160 mm PE-168,3 mm OL	BUC.	8.08	1166.70	9426.92		0.008
51	7106389 Fiting de tranzitie 200 mm PE-219,1 mm OL	BUC.	6.06	1541.84	9343.57		0.006
52	7106393 Fiting de tranzitie 315 mm PE-323,9 mm OL	BUC.	2.02	4755.65	9606.41		0.002
53	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	51.48	31.68	1630.82		0.051
54	7106611 Carpe de sters din orice culoare	KG	250.50	3.42	856.71		0.251
55	7106637 Protectie capete intre teava si tub protectie	BUC.	14.96	5.50	82.28		0.015
56	7106638 Distantier pe conducte	BUC.	43.43	23.78	1032.64		0.043
57	7306661 BUMBAC DE STERS	KG	24.43	5.69	138.98		0.025
58	7308164 CARBURA CALCIU TEHNICA (CARBID) STAS 102-63	KG	498.48	31.68	15791.33		0.548
59	7321635 FILM RONTGEN METALOGRAF RADIOGRAFIE METALICA 10X24CM(BC. FILM)	BUC.	113.00	3.55	401.15		0.001
60	7322718 FOLIE PLUMB PENTRU INTARIRE FILM DEFECTOSC.GR.0,2 100X240MM	BUC.	7.20	16.91	121.75		0.002
61	7345942 SOLUTIE FIXATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	2.20	8.10	17.84		0.003
62	7345954 SOLUTIE REVELATOARE PENTRU FILME ROENTGEN	L	2.20	8.10	17.79		0.003
T O T A L				RON	796567.04		97.953
				EURO	160929.14		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 4HIR28 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	2200525 NISIP SORTAT NESPALAT DE RIU SI LACURI 0,0-7,0 MM	M.C.	2127.36	65.00	138278.38		2871.936
2	2201658 PIATRA SPARTA PENTRU DRUMURI ROCI MAGMATICE 15-25 MM.	M.C.	1317.63	34.50	45458.32		1976.449
3	2201672 PIATRA SPARTA PENTRU DRUMURI ROCI MAGMATICE 40-63 MM.	M.C.	7912.29	34.50	272973.84		11868.43
4	2201907 CRIBLURA DUBLU CONCASATA 3/8 8/16 16/25	TONA	1947.24	28.50	55496.34		1947.240
5	2600220 BITUM PENTRU DRUMURI TIP D 180/200 STAS 754	KG	5192.64	1.30	6750.43		5.712
6	2600323 EMULSIE DE BITUM CATIONICA CU RUPERE RAPIDA S8877	KG	22149.86	5.85	129576.65		24.365
7	2800167 DESFACERE - REFACERE TROTUAR ASFALT	MP.	6085.00	215.32	1310199.69		413.780
8	2800181 DESFACERE - REFACERE TROTUAR DALAT	MP.	3043.00	133.64	406680.52		206.924
9	3421097 OTEL PATRAT LAMINAT LA CALD S 334 OL37-1N LT= 30	KG	178.50	2.84	507.68		0.178
10	3421358 OTEL PATRAT LAMINAT LA CALD S 334 OL37-1N LT= 36	KG	759.42	2.84	2159.95		0.759
11	6002737 DISC ARMAT CU SEGMENTARE DIAMANT CRESTAT LARGIME D=400MM 1A 1-R 55	BUC.	219.98	686.43	151001.78		1.549
12	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	3886.07	6.20	24093.65		8.188
T O T A L				RON	2543177.23		19325.51
				EURO	513793.94		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3107031 TEAVA CONSTRUCTII FARA SUDURA LAMINATA LA CALD 25 X 3 /OLT 35 S 404/2	M	490.80	15.50	7609.27		0.800
2	6100034 GRUND MINIU ANTICOROZIV G.351-4 STAS 3097-80	KG	39.26	12.50	490.80		0.042
3	6202806 APA INDUSTRIALA PENTRU LUCRARI DRUMURI SI TERASAMENTE IN CISTERNE	M.C.	466.26	6.20	2890.81		0.982
4	6306926 FIRIDA METALICA 600*500*250	BUC.	1227.00	618.73	759175.57		12.270
5	7106012 Pietris ciuruit nespalat de rau 7 - 70 mm	M.C.	17.18	55.00	944.79		0.017
6	7106013 Nisip 0-7 mm	M.C.	1546.02	65.00	100491.30		1.546
7	7106020 Grund ptr. protectie conducte metal. ingropate	KG	306.75	12.00	3681.00		0.307
8	7106032 Teava constructii D=25 mm	M	1963.20	10.25	20114.16		1.963
9	7106039 Teava inst. neagra nefil. m - 10 (3/8) OL 32 1	M	306.75	3.97	1217.80		0.307
10	7106041 Teava inst. neagra nefil. m - 20 (3/4) OL 32 1	M	122.70	6.73	825.98		0.123
11	7106042 Teava inst. neagra nefil. m - 25 (1") OL 32 1	M	613.50	10.25	6285.68		0.614
12	7106045 Teava inst. neagra Dn= 50 (2") OL 32 1	M	2576.70	27.87	71805.93		2.577
13	7106059 Tabla groasa 5 x 1250 OL 37 - 1n	KG	1840.50	3.45	6357.09		1.841
14	7106065 Fir trasor	M	6748.50	3.37	22714.78		6.749
15	7106075 Racord olan. et. pla fil int ext U2 D=10 3/8	BUC.	1227.00	7.03	8630.35		1.227
16	7106077 Racord olan. et. pla fil int ext U2 D=20 3/4	BUC.	1227.00	8.70	10670.97		1.227
17	7106082 Niplu fonta mal redus N8 D=25 x 20 1" x 3/4 "	BUC.	1227.00	4.64	5696.84		1.227
18	7106085 Niplu fonta maleabila N8 D=20 3/4 Zn RL	BUC.	1227.00	2.71	3322.10		1.227
19	7106089 Niplu fonta maleabila N8 D=65 2 1 /2 RL	BUC.	1227.00	22.29	27354.62		1.227
20	7106139 Robinet trec. vent. fc+mufe abur Pn = 16 225 grd 1"	BUC.	2454.00	43.81	107499.19		2.454
21	7106226 Electrozi sudura D=3,5 mm	KG	245.40	15.20	3730.08		0.245
22	7106228 Sarma plina ptr. sudura si inc. sub flux s10mm 1 44	KG	490.80	15.88	7792.43		0.491
23	7106229 Oxigen tehnic gazos	M.C.	993.87	21.90	21763.67		0.994
24	7106230 Mastic	KG	92.02	2.74	252.15		0.092
25	7106231 Vopsea miniu plumb	KG	211.04	12.00	2532.53		0.211
26	7106233 Carbune brun-sortat gran. 16-350mm de cristoltei	KG	5325.18	0.15	798.78		5.325
27	7106238 Energie electrica	KWH.	392.64	0.53	208.10		0.393
28	7106267 Garnituri cauc. pres. f. inser tip2 50-70% cauc. gr5 100-250	KG	122.70	7.29	893.87		0.123
29	7106270 Reductii cu filet pvc ptr. imbinare Pn 10 Dn=25mm	BUC.	1227.00	2.55	3128.85		1.227
30	7106271 Reductii cu filet pvc ptr. imbinare Pn 10 Dn 32mm	BUC.	1227.00	3.91	4797.94		1.227
31	7106273 Teava din polietilena PE100 SDR11 Dext=32mm, Pn6	M	6153.40	5.24	32254.92		1.723
32	7106299 Manson cu flanse din PE avand Dn=32mm	BUC.	245.40	25.99	6377.95		0.245
33	7106399 Fiting de tranzitie 32 mm PE-25,4 mm OL	BUC.	1227.00	127.68	156663.48		1.227
34	7106413 Mufa PE100 SDR11 32MM EF	BUC.	1227.00	21.79	26741.24		1.227
35	7106540 Teu bransament PE100 SDR11 63mm x 32mm EF	BUC.	1227.00	153.98	188931.50		1.227
36	7106609 Carbura de calciu tehnica	KG	2564.43	31.68	81237.81		2.564
37	7106610 Calti de canepa sort 1	KG	22.09	24.60	543.33		0.022
38	7106612 Cutie fonta pentru gaze naturale cu capac rotund	BUC.	1227.00	38.85	47673.86		1.227
39	7106628 Regulator presiune pentru debite mici	BUC.	1227.00	106.07	130153.04		1.227
40	7106629 Sapun de rufe	KG	36.81	11.50	423.31		0.037
41	7106636 Banda de marcaj	M	6625.80	0.69	4591.68		6.626
42	7311105 CONTOR INTELIGENT SMART GAZ	BUC.	1227.00	564.28	692368.12		24.540
43	7322940 FUIOR CINEPA	KG	19.63	24.60	482.96		0.020

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
	T O T A L			RON	2582120.60		90.965
				EURO	521661.60		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor de resurse materiale (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: PLHI28 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor naturale

Nr. Crt.	Denumirea resursei materiale	U.M.	Consumuri cuprinse in oferta	Pret unitar exclusiv TVA RON	Valoare exclusiv TVA RON	Furnizor	Greutate (tone)
0	1	2	3	4	5	6	7
1	5200606 PLACUTE MARCAJ TRASEU	BUC.	6339.00	9.90	62753.56		6.339
	T O T A L			RON	62753.56		6.339
				EURO	12678.00		

* (in coloana de pret unitar) = Pret diferit de pretul actual de la furnizor

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 1HIC28 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	117 INSTALATOR INCALZIRE	2103.879	27.000	56804.74	56804.74
2	123 IZOLATOR TERMIC	7445.997	27.000	201041.91	201041.91
3	133 ZUGRAV VOPSITOR	788.984	27.000	21302.56	21302.56
4	196 SAPATOR	86560.070	27.000	2337121.88	2337121.88
5	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	44590.104	27.000	1203932.82	1203932.82
6	216 LACATUS MONTAJ AGREGATE ENERGETICE	663.587	27.000	17916.84	17916.84
7	218 LACATUS MECANIC INTRETINERE-REPARATII	14.940	27.000	403.38	403.38
8	228 SUDOR GAZE	12453.691	27.000	336249.66	336249.66
9	250 MONTATOR CONDUCTE	20213.742	27.000	545771.05	545771.05
10	268 MONTATOR C-TII METALICE	365.820	27.000	9877.14	9877.14
11	804 LABORANT STRUCTURA	282.050	27.000	7615.35	7615.35
12	2213 GALVANIZATOR-B	115.934	27.000	3130.21	3130.21
13	2215 LACATUS MONTAJ UTILAJ-B	5.770	27.000	155.79	155.79
14	2230 VOPSITOR INDUSTRIAL-B	192.460	27.000	5196.41	5196.41
15	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	12249.050	27.000	330724.35	330724.35
	T O T A L	188046.078	RON	5077244.10	5077244.10
			EURO	1025747.32	1025747.32

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	122 IZOLATOR HIDROFUG	312.522	27.000	8438.09	8438.09
2	196 SAPATOR	1387.979	27.000	37475.43	37475.43
3	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	170.169	27.000	4594.56	4594.56
4	233 SABLATOR	276.640	27.000	7469.28	7469.28
5	250 MONTATOR CONDUCTE	654.000	27.000	17658.00	17658.00
6	299 MUNCITOR DESERVIRE C-TII MASINI	196.840	27.000	5314.68	5314.68
7	702 SONDOR MECANIC	8496.850	27.000	229414.95	229414.95
8	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	246.000	27.000	6642.00	6642.00
9	3205 MECANIC EXPLOATARE UTILAJE	1583.090	27.000	42743.43	42743.43
T O T A L		13324.090	RON	359750.42	359750.42
			EURO	72679.79	72679.79

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 3HIP28 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	117 INSTALATOR INCALZIRE	2122.200	27.000	57299.40	57299.40
2	228 SUDOR GAZE	717.250	27.000	19365.75	19365.75
3	9999 DIFERENTA PRET MANOPERA - MII LEI			1523173.00	1523173.00
	T O T A L	2839.450	RON	1599838.15	1599838.15
			EURO	323212.69	323212.69

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	116 INSTALATOR SANITAR	1.200	27.000	32.40	32.40
2	117 INSTALATOR INCALZIRE	1209.879	27.000	32666.72	32666.72
3	122 IZOLATOR HIDROFUG	27.854	27.000	752.07	752.07
4	123 IZOLATOR TERMIC	313.783	27.000	8472.14	8472.14
5	133 ZUGRAV VOPSITOR	545.146	27.000	14718.95	14718.95
6	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII MONTAJ	126.764	27.000	3422.63	3422.63
7	201 ELECTRICIAN LINII ELECTRICE AERIENE	126.000	27.000	3402.00	3402.00
8	202 ELECTRICIAN CABLURI SUBTERANE	20.000	27.000	540.00	540.00
9	218 LACATUS MECANIC INTRETINERE-REPARATII	38.560	27.000	1041.12	1041.12
10	228 SUDOR GAZE	470.836	27.000	12712.57	12712.57
11	233 SABLATOR	254.280	27.000	6865.56	6865.56
12	250 MONTATOR CONDUCTE	1587.774	27.000	42869.90	42869.90
13	268 MONTATOR C-TII METALICE	337.090	27.000	9101.43	9101.43
14	299 MUNCITOR DESERVIRE C-TII MASINI	180.930	27.000	4885.11	4885.11
15	804 LABORANT STRUCTURA	180.590	27.000	4875.93	4875.93
16	2213 GALVANIZATOR-B	80.104	27.000	2162.81	2162.81
17	2215 LACATUS MONTAJ UTILAJ-B	33.180	27.000	895.86	895.86
18	2230 VOPSITOR INDUSTRIAL-B	132.979	27.000	3590.45	3590.45
19	2268 MONTATOR CONSTRUCTII METALICE	35.999	27.000	971.98	971.98
20	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	93.000	27.000	2511.00	2511.00
T O T A L		5795.949	RON	156490.63	156490.63
			EURO	31615.55	31615.55

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 4HIR28 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	101 ASFALTATOR	4229.907	27.000	114207.48	114207.48
2	102 BETONIST	18477.231	27.000	498885.24	498885.24
3	128 PAVATOR	4492.688	27.000	121302.59	121302.59
4	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	26114.780	27.000	705099.05	705099.05
	T O T A L	53314.606	RON	1439494.36	1439494.36
			EURO	290818.69	290818.69

Ofertant

Lista consumurilor cu mana de lucru (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea meseriei	Consumuri (om-ore) cu manopera directa	Tarif mediu RON/ora	Valoare(exclusiv TVA) RON (2 x 3)	Procent 100%
0	1	2	3	4	5
1	116 INSTALATOR SANITAR	6871.200	27.000	185522.40	185522.40
2	117 INSTALATOR INCALZIRE	5165.670	27.000	139473.09	139473.09
3	196 SAPATOR	13241.393	27.000	357517.60	357517.60
4	199 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII-MONTAJ	4792.294	27.000	129391.94	129391.94
5	228 SUDOR GAZE	15865.110	27.000	428357.97	428357.97
6	250 MONTATOR CONDUCTE	220.860	27.000	5963.22	5963.22
7	299 MUNCITOR DESERVIRE CONSTRUCTII MASINI	1533.750	27.000	41411.25	41411.25
8	3197 MUNCITOR INCARCARE-DESCARCARE MATERIALE	1700.622	27.000	45916.79	45916.79
	T O T A L	49390.899	RON	1333554.27	1333554.27
			EURO	269415.79	269415.79

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 1HIC28 MONTAT COND., SAPATURA, DRENAJ

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT. 20-39 KVA	5075.930	13.000	65987.09
2	2506 MOTOCOMPR.MOBIL JOASA PRESIUNE 2,0-3,9 MC/MIN	7489.300	54.000	404422.20
3	2512 MOTOCOMPR.MOBIL ÎNALȚĂ PRESIUNE 8,0-15,0 MC/MIN	78.309	334.620	26203.70
4	3006 GRUP TERMIC DE SUDURĂ 28-35KW	562.534	38.000	21376.31
5	3521 EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC (BULDOEXCAVATOR) 0,21-0,39MC	996.354	213.000	212223.49
6	4021 MAI MECANIC CU MOTOR TERMIC DE 6CP 150-200KGF	3430.775	25.300	86798.60
7	4903 DEFECTOSCOP MOBIL CU RAZE GAMMA CU SURSA DE IRIDIU	50.950	15.500	789.73
8	5604 TRACTOR PE PNEURI 65CP	1714.440	103.570	177564.55
9	5620 UTILAJ PENTRU ÎNTINDEREA TEAVA	1714.440	68.500	117439.14
10	7002 MACARA LANSATOR DE CONDUCTE PE TRAC. CU ȘENILE DE ȘIPES 15TF	420.926	184.660	77728.25
11	7913 APARAT DE SUDURĂ SR	458.172	55.000	25199.46
12	7914 APARAT DE SUDURĂ SD	4617.758	70.000	323243.06
13	7920 AUTOMACARA 5-10 TF	4020.816	114.000	458373.02
T O T A L		30630.705	RON	1997348.59
			EURO	403521.07

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	3013 INST.MOBILA DE SABLARE USCATA INCL. COMPR.3,7MC/MIN 7KGF/CMP	138.320	70.000	9682.40
2	3502 EXCAVATOR PE SENILE CU O CUPA CU MOTOR TERMIC 0,71-1,25MC	15.070	172.000	2592.04
3	3520 EXCAV.PE PNEURI MOTOR TERMIC (BULDOEXCAV)0,15-0,20MC	246.000	31.547	7760.51
4	4019 PLACA VIBRATOARE CU MOTOR ARDERE INTERNA SUB 10CP 650-700KGF	53.900	15.268	822.94
5	6702 MACARA DE FEREASTRA 0,15TF	9.576	8.157	78.11
6	7921 INSTALATIE FORAJ ORIZONTAL DIRIJAT	1583.090	300.000	474927.00
T O T A L		2045.956	RON	495863.00
			EURO	100178.39

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 3HIP28 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	625.350	13.000	8129.55
2	7913 APARAT DE SUDURA SR	625.350	55.000	34394.25
	T O T A L	1250.700	RON	42523.80
			EURO	8591.01

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	25.660	13.000	333.58
2	2509 MOTOCOMPR.AER MOBIL JOASA PRESIUNE 4,0-5,9 MC/MIN	27.900	51.000	1422.90
3	3006 GRUP TERMIC DE SUDURA 28-35KW	385.610	38.000	14653.18
4	3013 INST.MOBILA DE SABLARE USCATA INCL. COMPR.3,7MC/MIN 7KGF/CMP	127.140	70.000	8899.80
5	3522 EXCAVATOR PE PNEURI MOTOR TERMIC 0, 40-0,70MC	480.000	53.682	25767.26
6	4030 TOPITOR DE BITUM TRACTAT(EXCLUS. TRACTORUL) 500-1000L	50.140	7.500	376.05
7	4124 MASINA DE PROFILAT 165 CP	146.550	106.666	15631.96
8	4803 AUTOLAB.MOBIL PT.VERIFICARI ELECTRICE PE AUTO 3T	63.000	53.800	3389.40
9	4903 DEFECTOSCOPI MOBIL CU RAZE GAMA CU SURSA DE IRIDIU	44.300	15.500	686.65
10	6702 MACARA DE FEREASTRA 0,15TF	8.802	8.157	71.80
11	6750 MACARA PE SENILE RDK 300 30TF	600.000	91.500	54900.00
12	7002 MACARA LANSATOR DE CONDUCTE PE TRAC. CU SENILE DE SIPES 15TF	261.540	184.660	48295.98
13	7914 APARAT DE SUDURA SD	25.660	70.000	1796.20
T O T A L		2246.302	RON	176224.76
			EURO	35602.40

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 4HIR28 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2509 MOTOCOMPR.AER MOBIL JOASA PRESIUNE 4,0-5,9 MC/MIN	3016.896	51.000	153861.70
2	2801 CIOCAN PNEUM.(EXCLUSIV CONSUM AER) 8 -15 KG	3016.896	13.000	39219.65
3	3546 AUTOGREDER PINA LA 175CP	350.503	159.260	55821.14
4	4005 COMPACTOR STATIC AUTOPROP.,CU RULOURI (VALTURI),R8-14;DE 14TF	2265.938	100.000	226593.83
5	4008 COMPACTOR STATIC AUTOPROP.PE PNEURI10,1-16TF	343.039	100.000	34303.88
6	4046 REPARTIZATORFINISORMIXTURIASFALTICEM OT.TERM.FARAPALPATOR92CP	343.039	94.380	32376.00
7	4047 AUTOGUDRONATOR 3500-3600L	25.801	55.560	1433.50
8	4058 MASINA DE TAIAT ROSTURI CU DISC ABRAZIV 20KW	6285.200	38.500	241980.20
9	5603 AUTOCISTERNA CU DISP.DE STROP CU M. A.J. 5-8T	6419.884	88.000	564949.80
T O T A L		22067.196	RON	1350539.69
			EURO	272847.33

Ofertant

Lista consumurilor de ore de functionare a utilajelor de constructii (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Denumirea utilajului de constructii	Consumuri ore de functionare	Tarif orar RON/ ora functionare	Valoare (exclusiv TVA) RON (2 x 3)
0	1	2	3	4
1	2304 GRUP ELECTROGEN MOBIL MOTOR ARDERE INT.20-39 KVA	3754.620	13.000	48810.06
2	2506 MOTOCOMPR.MOBIL JOASA PRESIUNE 2,0-3,9 MC/MIN	613.500	54.000	33129.00
3	5604 TRACTOR PE PNEURI 65CP	245.400	103.570	25416.08
4	5620 UTILAJ PENTRU INTINDERE TEAVA	245.400	68.500	16809.90
5	7913 APARAT DE SUDURA SR	3754.620	55.000	206504.10
6	7915 COMPRESOR	1472.400	11.000	16196.40
T O T A L		10085.940	RON	346865.54
			EURO	70076.68

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 1HIC28 MONTAT COND.,SAPATURA,DRENAJ

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	22271.000				782268.88
	1.001 TRA01A25 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 25 KM.	22271.000			35.125	782268.88
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	22271.000			RON EURO	782268.88 158040.50

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 2HIF28 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	22.000				1078.00
	1.001 TRA02A50 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO, SEMIFABRICATELO R CU AUTOCAMIONUL PE DIST= 50KM	22.000			49.000	1078.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	22.000			RON EURO	1078.00 217.79

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 3HIP28 FITINGURI+ARMATURI

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	0.000				0.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	0.000			RON EURO	0.00 0.00

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 5HII28 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	60.000				2940.00
	1.001 TRA02A50 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELEO, SEMIFABRICATELO R CU AUTOCAMIONUL PE DIST= 50KM	60.000			49.000	2940.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	60.000			RON EURO	2940.00 593.96

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: 4HIR28 Desfacere - Refacere teren

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	21419.640				899624.88
1.001	TRA01A35 TRANSPORTUL RUTIER AL MATERIALELOR,SEMIFABRICATELOR CU AUTOBASCULANTA PE DIST.= 35 KM.	21419.640			42.000	899624.88
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	21419.640			RON EURO	899624.88 181749.74

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: HIBR28 Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32mm, L=5m - 1227buc

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	2429.460				109325.70
	1.001 TRA01A50P TRANSPORTUL RUTIER AL PAMINTULUI SAU MOLOZULUI CU AUTOBASCULANTA DIST.=50 KM	2429.460			45.000	109325.70
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	2429.460			RON EURO	109325.70 22086.89

Ofertant

Lista consumurilor privind transporturile (cantitati totale)

Lucrarea: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR - VARIANTA 2

Deviz: PLHI28 Placute inscriptionate de marcare a traseului conductelor de distributie a gazelor naturale

Nr. Crt.	Tip de transport	Elemente rezultate din analiza lucrarilor ce urmeaza a fi executate			Tarif unitar RON/ tona	Valoare(exclusiv TVA) RON
		tone transportate	km. parcursi	ore de functionare		
0	1	2	3	4	5	6
1.	Transport auto (total) din care,pe categorii	0.000				0.00
2.	Transport pe cale ferata (total) din care,pe categorii					0.00
3.	Alte transporturi (total)					
	T O T A L	0.000			RON EURO	0.00 0.00

Ofertant

SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos)	FISA TEHNICA NR. 1			REV	PAG
	Subansamblu/PP.Designation : SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos) Reper/Item Designation: CONTOR CU TURBINA AXIALA G160, DN100 MM			TOTAL PAGE 1	
TIP DOCUMENT/TITLE SUPPLIERS DOCUMENTS	ELABORAT/DESIGNED	VERIFICAT/CHECKED	APROBAT/APPROVED	DATA/DATE	
Caracteristici Tehnice Technical Characteristics	<ul style="list-style-type: none"> - Tip : Contor cu turbina axiala G160 - Diametru nominal: DN100mm - Presiunea nominala : 16 bar ; - Parametrii fluidului de lucru: <ul style="list-style-type: none"> - gaz natural : conf. SR ISO 3317-2003; - presiune : 0-6 bar; - temperatura : $5 \div 15^{\circ}\text{C}$; - debit : 2250 mc/h ; - Corp si parti interne : aluminiu, fonta sau otel; - Precizia de masurare: -2 ... +2%; - Indicator : 8 cifre - Transmitator de impulsuri : LF, MF si HF - Racorduri cu flanse DN100, PN 16, cu suprafete de etansare plane cu umar tip B, ISO 7005-1 conform DIN 2632 PN 16; - Grad de protectie electrica : IP 67; - Inaintea contorului se va monta un robinet de inchidere DN100 la distanta min 4 Dn; - Conditii climatice : climat temperat, Romania : <ul style="list-style-type: none"> - temperatura mediului ambiant : $- 30 \div 70^{\circ}\text{C}$; - umiditate : $\leq 80\%$. - Amplasare : in cutie/firida la limita SRM; - Produsul va avea agrementul furnizorului pentru utilizare in instalatiile de gaz natural si va purta marcaj de conformitate CE sau CS; Aprobări de model BRML - Verificarea metrologica - Produsul se va livra cu filtru fin(sita); - Utilizare : masurare consum gaze pentru bilant tehnologic cu transmisia datelor in camera de preluare. 				
Calitate Material si Standard/Material Grade and Standard					
Furnizor Supplier	-				
Conditii Tehnice Aplicabile Applicable Technical Specifications					
Cerinte tehnice Suplimentare Supplementary Technical Requirements	<p>Produsul va fi insotit de prospect, instructiuni de montaj, utilizare. Produsul va purta marcajul european de conformitate CE.</p>				

SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos)	FISA TEHNICA NR. 2			REV	PAG
		Subansamblu/PP.Designation : SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos)			TOTAL PAGE 1
	Reper/Item Designation: CORECTOR ELECTRONIC DE VOLUM DE GAZ				
TIP DOCUMENT/TITLE SUPPLIERS DOCUMENTS	ELABORAT/DESIGNED	VERIFICAT/CHECKED	APROBAT/APPROVED	DATA/DATE	
Caracteristici Tehnice Tehcnical Characteristics	<ul style="list-style-type: none"> - Tip : Corector electronic de volum de gaz in functie de PTZ - Alimentare proprie: min.5 ani - Precizie globală: superioara a +0,6% sau -0,6% de la -10C la +50C in condiții de laborator: - Instalare în zone periculoase Ex: EEX ia II B T4 - Factor de compresibilitate calculat cu formulele SCERG88 și AGA8 - Retransmisia sub forma de impuls a volumelor si a alarmelor - Legatura optica pentru programare și citire. - Baza de date 40 kb EEPROM (memorie nevolatila) - Grad de protecție IP 65 - Plaja de măsurare a presiunii este programabilă de la 0,9 la 75 bara - Marimi afisate : Volumul masurat VM ; volumul corectat VB ; debitul volumic corectat QVB; presiunea P ; temperatura gazului T; factorul de compresibilitate Z/ZB; codurile de alarma ; coeficientul de corectie C. - Transmiterea datelor la distanta prin port serial sau legatura optica - Retransmisia impulsurilor LF de volum masurat, de volum corectat si alarmelor. - Conditii climatice : climat temperat, Romania : <ul style="list-style-type: none"> - temperatura mediului ambiant : - 30 ÷ 70⁰ C; - umiditate : ≤ 80%. - Amplasare : in cutie/firida la limita SRM; - Produsul va avea agrementul furnizorului pentru utilizare in instalatiile de gaz natural si va purta marcaj de conformitate CE sau CS; Aprobări de model BRML - Verificarea metrologica - Utilizare : masurare consum gaze pentru bilant tehnologic cu transmisia datelor in camera de preluare. 				
Calitate Material si Standard/Material Grade and Standard					
Furnizor Supplier	-				
Conditii Tehnice Aplicabile Applicable Technical Specifications					
Cerinte tehnice Suplimentare Supplementary Technical Requirements	<p>Produsul va fi insotit de prospect, instructiuni de montaj, utilizare.</p> <p>Produsul va purta marcajul european de conformitate CE.</p>				

SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos)	FISA TEHNICA NR. 3			REV	PAG
	Subansamblu/PP.Designation : SD HIDISELU DE SUS - Punct de cuplare proiectat in UAT Sanmartin : PC-1 (loc. Hidiselu de Jos) Reper/Item Designation: PLACUTE INSCRIPTIONATE DE MARCARE A TRASEULUI CONDUCTELOR DE DISTRIBUTIE			TOTAL PAGE 1	
TIP DOCUMENT/TITLE SUPPLIERS DOCUMENTS	ELABORAT/DESIGNED	VERIFICAT/CHECKED	APROBAT/APPROVED	DATA/DATE	
Caracteristici Tehnice Tehcnical Characteristics	<ul style="list-style-type: none"> - Tip : conform NTPEE-2018 - Materiale : PP/PE/PVC <p>Placutele vor fi inscriptionate cu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Regimul de presiune - Material tubular (de ex. polietilenă PE): - Distanța măsurată pe orizontală între axul conductei plăcuța /borna(L) - Adâncimea de pozare a conductei(h). - Amplasare : in aer liber/repere fixe, expus la soare, precipitatii,inghet, vant, etc. - Utilizare : identificare retele gaz 				
Calitate Material si Standard/Material Grade and Standard					
Furnizor Supplier	-				
Conditii Tehnice Aplicabile Applicable Technical Specifications					
Cerinte tehnice Suplimentare Supplementary Technical Requirements	<p>Produsul va fi insotit de prospect, instructiuni de montaj, utilizare. Produsul va purta marcajul european de conformitate CE.</p>				

DENUMIREA LUCRĂRII:

***Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna
Hidișelu de Sus, jud. Bihor***

STUDIU DE FEZABILITATE

OBIECT: **Retea de alimentare cu gaze naturale in
loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău,
Sîntelec, Șumugiu**

FAZA : **SF**

SIMBOL: **G15-2021**

CONTRACT: **6096/25.10.2021**

BENEFICIAR: **com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor**

Exemplar:

Ediție: Decembrie 2021

S.F.

COLECTIVUL ELABORATOR

GAZMIND BUCUREȘTI – COLECTIV PROIECTARE GAZE

- Director:



- Șef proiect:

ing. Dan CONDREA

Legit. ANRE: Tip PGD /
(expira la 17/11/2025)



- Inginer specialist develope:

ing. Marioara MACSIN

Legit. ANRE: Tip EGD /
19.12.2021)

nr. 512161200 (expira la

- CAD Manager:

ing. Radu BOB

Legit. ANRE: Tip PGD /
18.11.2025)

nr. 209200674 (expira la

- CAD Designer:

ing. Sebastian FRATIȚA

- CAD drafter:

ing. Mirela BUZDUNA

- CAD drafter:

ing. Adrian CIUDIN

- Assistent project manager.

ec. Serban VASILE



- Date teren (foto-video):

Constantin Visinoschi





STR. AV. MIRCEA ZORILEANU NR. 36, ET. 1, AP. 2, SECTOR 1, BUCURESTI

J40/15312/14.11.2003; CUI 15902087

BANCA ROMANEASCA SUC. HALA TRAIAN

IBAN: RO05BRMA0590059002400000



TEL: 0788-72.79.35

FAX : 0374-09.44.99

e-mail: office@gazmind.ro

BORDEROUL GENERAL AL PIESELOR INDOSARIATE

Nr. crt.	Denumirea	Pagina	
		de la	până la
1.	PV predare-primire	-	-
2.	Denumirea si obiectul lucrării	1	1
3.	Colectivul elaborator – fila de semnături	2	3
4.	Borderou general al pieselor indosariate	4	4
5.	Mapa I (tehnică): Studiu de fezabilitate – piese scrise si desenate; Anexe	SF-1	SF-185
6.	Mapa III (economică): Devize +liste de cantitati de lucrari	EC-1	EC-119

DENUMIREA LUCRĂRII:

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor

MAPA-I

Continut:

- ✓ STUDIU DE FEZABILITATE:
 - PIESE SCRISE;
 - PIESE DESENATE;
- ✓ ANEXE;

BORDEROUL PIESELOR INDOSARIATE – MAPA I

A. PIESE SCRISE:

Nr. crt.	Denumirea	Pagina	
		de la	până la
1.	Coperta Mapa-I	SF-001	SF-001
2.	Borderou de piese indosariate	SF-002	SF-004
3.	Studiu de fezabilitate – piese scrise: Memoriu tehnic	SF-005	SF-154
4.	Studiu de fezabilitate – piese scrise: Breviar de calcul	SF-155	SF-155
5.	Studiu de fezabilitate – Anexe 1 – 28:	SF-156	SF-185
	Deviz general Hidiselu V1 Deviz general Hidiselu V2 Anexa 3 Tabel centralizator numar de cons Anexa 4 Registru consum centralizat Hidiselu Anexa 5 Cheltuieli operationale V1 Hidiselu Anexa 6 Cheltuieli exploatare_intretinere V1 Hidiselu Anexa 7 Cheltuieli operationale V2 Hidiselu Anexa 8 Cheltuieli exploatare_intretinere V2 Hidiselupdf Anexa 9 Grafic executie V1(format A3) Hidiselu Anexa 10 Grafic executie V2(format A3) Hidiselu Anexa 11 Venit operational V1 Hidiselu Anexa 12 Venit operational V2 Hidiselu Anexa 13 Indicatori financiari VANF RIRF V1 Hidiselu Anexa 14 Indicatori financiari VANF RIRF V2 Hidiselu Anexa 15 Indicatori financiari V1 Hidiselu Anexa 16 Indicatori financiari V2 Hidiselu Anexa 17 Cash flow V1 Hidiselu Anexa 18 Cash flow V2 Hidiselu Anexa 19 Analiza sustenabilitati V1 Hidiselu Anexa 20 Analiza sustenabilitati V2 Hidiselu Anexa 21 ACE V1 Hidiselu Anexa 22 ACE V2 Hidiselu Anexa 23 Senzitivitate RIRF si VANF fct CAPEX V1 Hidiselu Anexa 24 Senzitivitate RIRF si VANF fct CAPEX V2 Hidiselu Anexa 25 Senzitivitate RIRF si VANF fct OPEX V1 Hidiselu Anexa 26 Senzitivitate RIRF si VANF fct OPEX V2 Hidiselu Anexa 27 Senzitivitate RIRF si VANF fct venituri V1 Hidiselu Anexa 28 Senzitivitate RIRF si VANF fct venituri V2 Hidiselu		
6.	Studiu de fezabilitate – piese desenate		

PIESE DESENATE:

Nr. crt.	Denumirea	Nr. desen
1.	Planșa directoare Rețea distribuție gaze naturale în comuna Hidiselu de Sus, județul Bihor	planșa nr. G-DIR-01
2.	Planșa directoare Rețea distribuție gaze naturale tabel centralizator planșe în comuna Hidiselu de Sus, județul Bihor	planșa nr. G-DIR-02
3.	Plan încadrare în zonă – scara 1:50.000 Rețea distribuție gaze naturale în comuna Hidiselu de Sus, județul Bihor	planșa nr. G-01
4.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Jos, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-02
5.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Jos, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-03
6.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Jos, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-04
7.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Sus, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-05
8.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sintelec, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-06
9.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sintelec, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-07
10.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sintelec, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-08
11.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sintelec, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-09
12.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sintelec, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-10
13.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Sus, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-11
14.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Sus, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-12
15.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Sus, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-13
16.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Hidiselu de Sus, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-14
17.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Mierlau, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-15
18.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Mierlau, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-16
19.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Mierlau si Sumugiu, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-17
20.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sumugiu, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-18
21.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sumugiu, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-19
22.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sumugiu, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-20
23.	Plan de situație- scara 1:2.000 Rețea distribuție gaze naturale în loc. Sumugiu, com. Hidiselu de Sus, jud. Bihor	planșa nr. G-21

24.	Schema de calcul a rețelei distribuție gaze naturale in UAT com. Hidiselu de Sus – Varianta 1	planșa nr. SCH-01(V.1)
25.	Schema de calcul a rețelei distribuție gaze naturale in UAT com. Hidiselu de Sus – Varianta 2	planșa nr. SCH-02(V.2)

STUDIU DE FEZABILITATE

privind

REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE ÎN COMUNA HIDIȘELU DE SUS, JUD. BIHOR

Întocmit cu respectarea prevederilor HG 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice și cf. 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, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 284 din 15 aprilie 2019, a Ord. ANRE nr. 37/07.06.2013 publicat în M.Of. 338/10.06.2013 și a Legii nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modif. și completările ulterioare

Acest document este proprietatea S.C. GAZMIND S.R.L. - Orice reproducere sau trimitere către terți este interzisă fără acordul scris prealabil. Toate drepturile de proprietate intelectuală aparțin S.C. GAZMIND S.R.L.

1. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

1. Denumirea obiectivului de investiții : "Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor"

2. Ordonator principal de credite/investitor : com. Hidișelu de Sus

3. Amplasamentul : Judetul: Bihor
com. Hidișelu de Sus
loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu

4. Beneficiarul investitiei : com. Hidișelu de Sus
pentru cetățenii loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu

5. Elaboratorul studiului de fezabilitate : SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI
str. Fetitelor nr. 19,
sector 3
Aut. PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025

Din tema de proiectare, din rezultatele Recensământului populației și locuințelor din România - 2011, din analiza în teren și din discuțiile cu reprezentanții ai Primăriei com. Hidișelu de Sus pentru elaborarea prezentului studiu de fezabilitate au fost luate în considerare următoarele date:

- număr de locuitori..... **3315**
- Total nr. de locuitori: 3315 din care în loc. Hidișelu de Sus: 1080 de locuitori, Hidișelu de Jos: 647 de locuitori, Mierlău: 757 de locuitori, Sîntelec: 371 de locuitori, Șumugiu: 460 de locuitori

- număr de gospodării individuale..... **1948**
- Total nr. de gospodării: 1948 din care în loc. Hidișelu de Sus: 588 de gospodării, Hidișelu de Jos: 340 de gospodării, Mierlău: 472 de gospodării, Sîntelec: 219 de gospodării, Șumugiu: 329 de gospodării

- număr de agenți economici..... **59**
- Total nr. de agenți economici: 59 din care în loc. Hidișelu de Sus: 18 agenți economici, Hidișelu de Jos: 17 agenți economici, Mierlău: 10 agenți economici, Sîntelec: 4 agenți economici, Șumugiu: 10 agenți economici
Total nr. de agenți economici: com. Hidișelu de Sus: 59 de agenți economici
Total nr. de agenți economici: com. Hidișelu de Sus: 59 de agenți economici

- număr de obiective social – culturale..... **27**
- Total nr. de obiective social culturale: 27 din care în loc. Hidișelu de Sus: 12 din care: 2 școli cu suprafața mai mică de 500 mp, 2 grădinițe cu până la 5 încăperi, 1 post de Poliție, 1 cămin cultural, 1 sediu primărie, 5 biserici; loc. Hidișelu de Jos: 3 din care: 1 grădiniță cu până la 5 încăperi, 2 biserici; loc. Mierlău: 5 din care: 1 școală cu suprafața mai mică de 500 mp, 1 grădiniță cu până la 5 încăperi, 1 cămin cultural, 2 biserici; loc. Sîntelec: 4 din care: 1 școală cu suprafața mai mică de 500 mp, 1 grădiniță cu până la 5 încăperi, 2 biserici; loc. Șumugiu: 3 din care: 1 cămin cultural, 2 biserici

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/PROIECTULUI DE INVESTIȚII

2.1. CONCLUZIILE STUDIULUI DE PREFERABILITATE PRIVIND SITUAȚIA ACTUALĂ, NECESITATEA ȘI OPORTUNITATEA PROMOVĂRII OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII ȘI SCENARIILE/OPTIUNILE TEHNICO-ECONOMICE IDENTIFICATE ȘI PROPUSE SPRE ANALIZĂ

În cazul proiectului de investiții: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor, nu a fost elaborat în prealabil un studiu de preferabilitate.

2.2. PREZENTAREA CONTEXTULUI: POLITICI, STRATEGII, LEGISLAȚIE, ACORDURI RELEVANTE, STRUCTURI INSTITUȚIONALE ȘI FINANCIARE

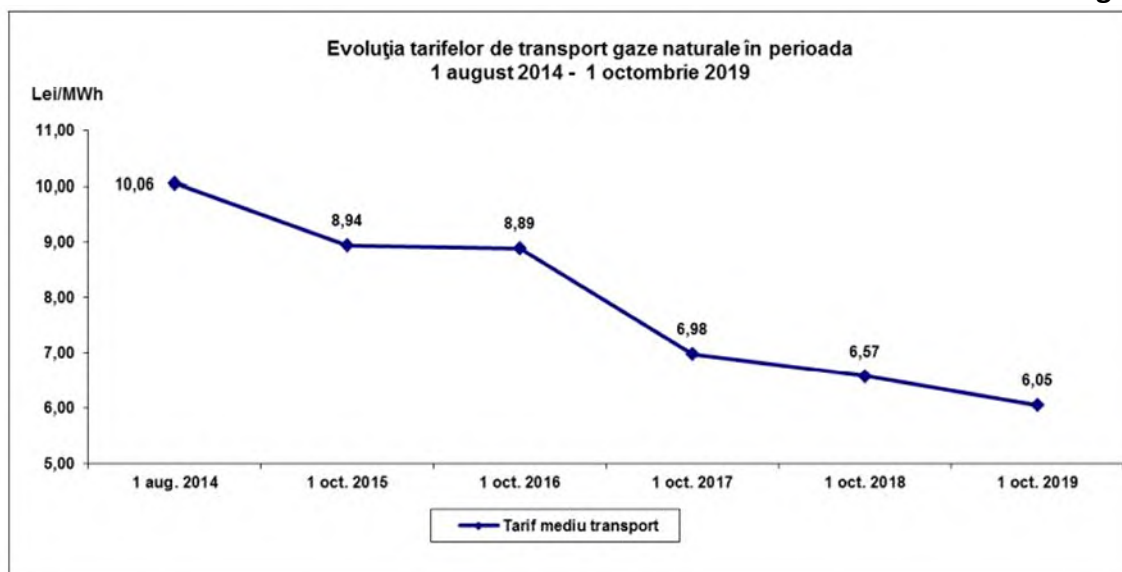
România are rezerve de gaze naturale dovedite de 100 miliarde metri cubi; cea mai mare parte a resurselor de gaze naturale ale României sunt situate în Transilvania, Moldova, Muntenia și Marea Neagră, aproximativ 75% dintre ele aflându-se în Transilvania, în special în județele Mureș și Sibiu; cel mai mare câmp de gaze naturale din România se află la Deleni, descoperit în 1912, și se situează între comuna Băgaciu și județul Mureș, cu rezerve dovedite de 85 miliarde metri cubi; alte câmpuri de gaze naturale sunt cele de la Filitelnic (40 miliarde metri cubi), câmpul de la Roman-Secuieni (24 miliarde metri cubi), Voitinel (11,8 miliarde metri cubi), Ghercești (11 miliarde metri cubi) și Sărmășel (10 miliarde metri cubi), toate cu rezerve mai mari de 10 miliarde metri cubi, iar în prezent România are a treia rezervă de gaze din Uniunea Europeană, imediat după Olanda și Marea Britanie.

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sistemele de prețuri și tarife pe piața reglementată a gazelor naturale se stabilesc de către ANRE.

Activitățile aferente pieței reglementate cuprind:

- transportul gazelor naturale;

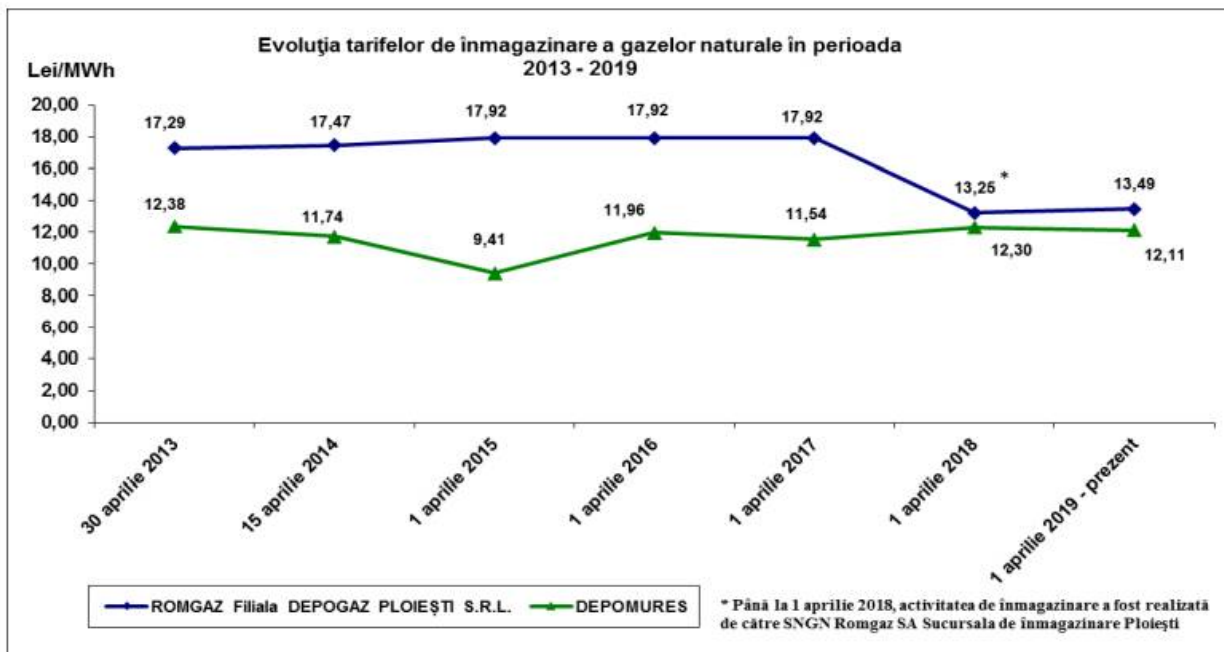
Fig. nr. 1



Tarifele de racordare la sistemul de transport al gazelor naturale se calculează de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale conform prevederilor Metodologiei de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 71/2018, cu modificările și completările ulterioare.

- transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;
- înmagazinarea subterană a gazelor naturale;

Fig. nr. 2



- stocarea gazelor naturale în conductă;
- distribuția gazelor naturale și a biogazului/biometanului.

Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pe operatori licențiați de distribuție și pe categorii de clienți.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 217/2018 a fost aprobată Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, care s-a aplicat începând cu 1 ianuarie 2019 pentru determinarea tarifelor reglementate, cu modificările și completările ulterioare.

Elaborarea Metodologiei s-a impus datorită faptului că la data de 1 ianuarie 2019 a început a patra perioadă de reglementare pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, perioadă pentru care s-a dorit îmbunătățirea cadrului de reglementare din sector și armonizarea cadrului legislativ din sectorul gazelor naturale cu cel al energiei electrice.

Având în vedere evoluția cadrului legislativ precum și experiența acumulată pe parcursul a trei perioade de reglementare de ANRE și de operatorii de distribuție licențiați, elaborarea noii metodologii de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție, a urmărit:

- respectarea de către ANRE a principiilor enunțate de art. 178 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, conform căroră, stabilirea tarifelor reglementate trebuie să aibă în vedere

- recuperarea costurilor aferente activităților reglementate efectuate de operatori într-o manieră prudentă, asigurarea unei rate rezonabile a rentabilității pentru capitalul investit în activitățile reglementate,
- stimularea dezvoltării capacităților de distribuție a gazelor naturale, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung și asigurarea echilibrului între interesele operatorilor de distribuție concesionari și ale utilizatorilor, beneficiari ai serviciului de distribuție.

O modificare importantă prevăzută de Metodologie a fost cea referitoare la modificarea categoriilor de clienți pentru care se aprobă tarife de distribuție, astfel încât noua împărțire să se apropie de tranșele de consum prevăzute în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE.

În anul 2019, categoriile de clienți pentru care s-au stabilit diferențiat tarifele de distribuție, tariful de tranzit și tariful de distribuție de proximitate au fost următoarele:

1. Clienți diferențiați în funcție de consumul anual de gaze naturale:

Fig. nr. 3

Categorie de clienți	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
C.1		≤ 280
C.2	> 280	≤ 2.800
C.3	> 2.800	≤ 28.000
C.4	> 28.000	≤ 280.000
C.5	> 280.000	

2. Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de proximitate – C.6

3. Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit – C.7

Graficele de mai jos reflectă evoluția, în timp, a tarifelor de distribuție a gazelor naturale pentru cei doi mari operatori din România (Delgaz Grid / Distrigaz Sud Retele), începând cu 1 iulie 2013 și până în prezent.

Fig. nr. 4

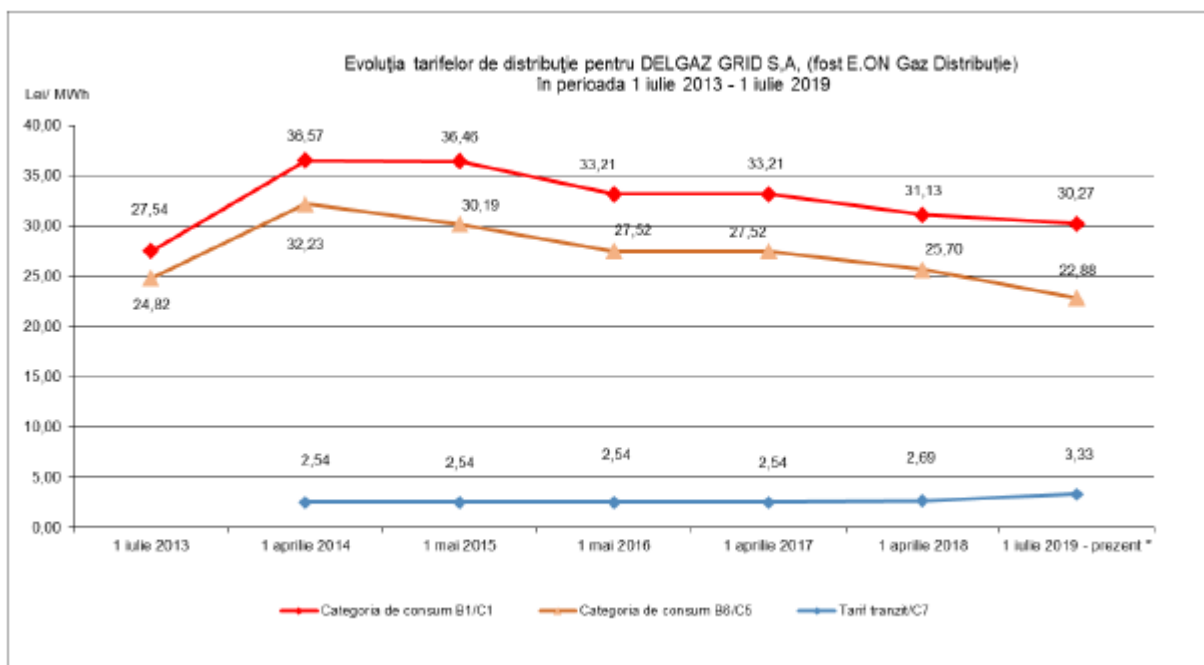


Fig. nr. 5

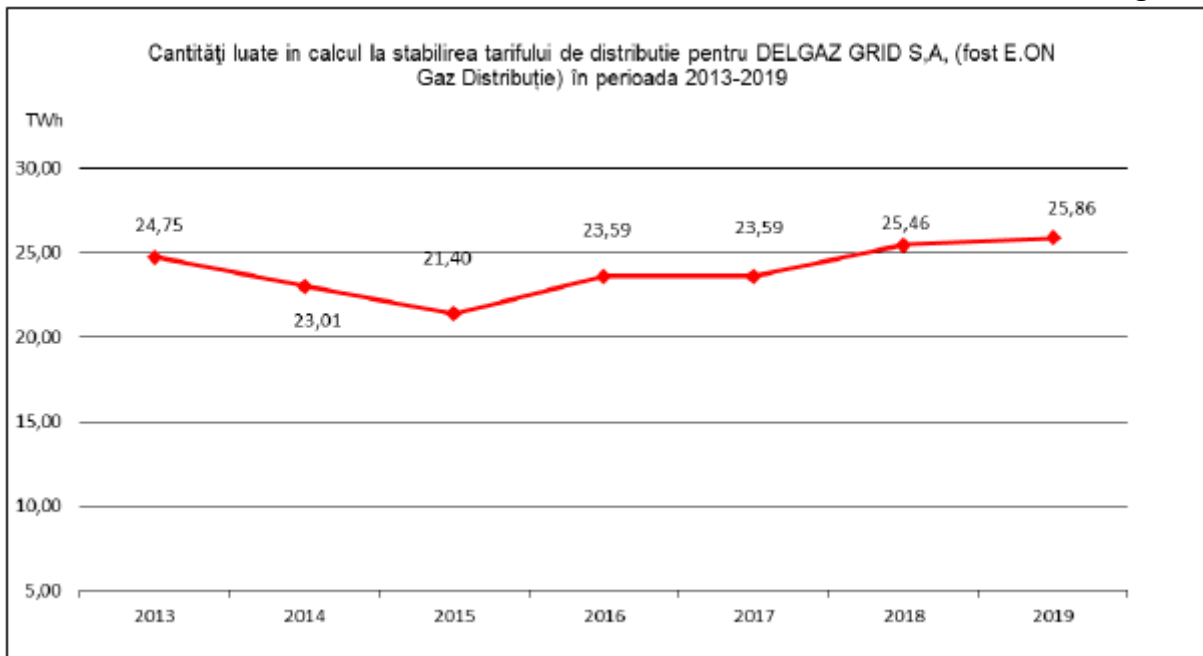


Fig. nr. 6

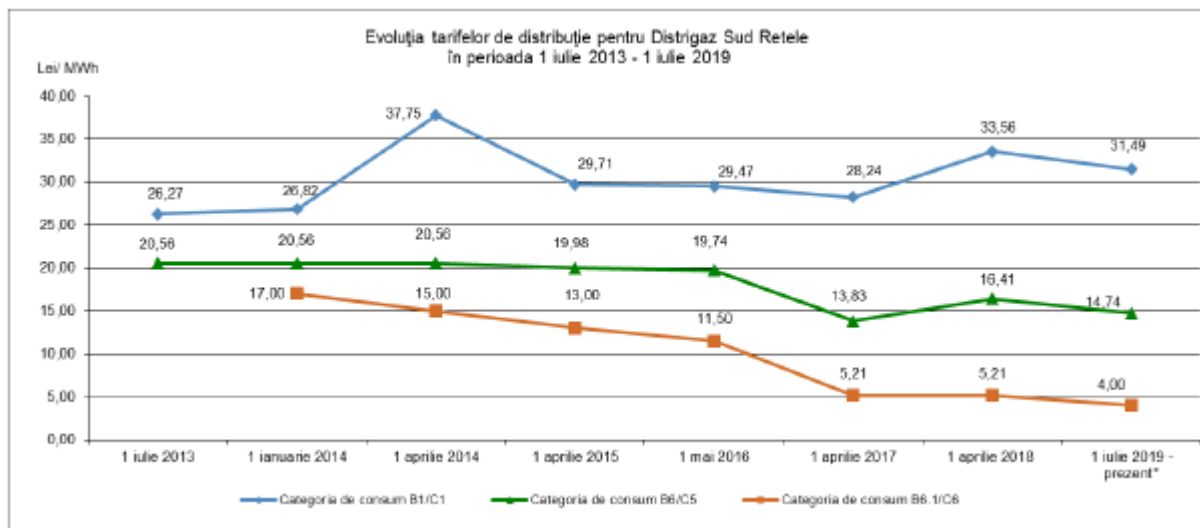
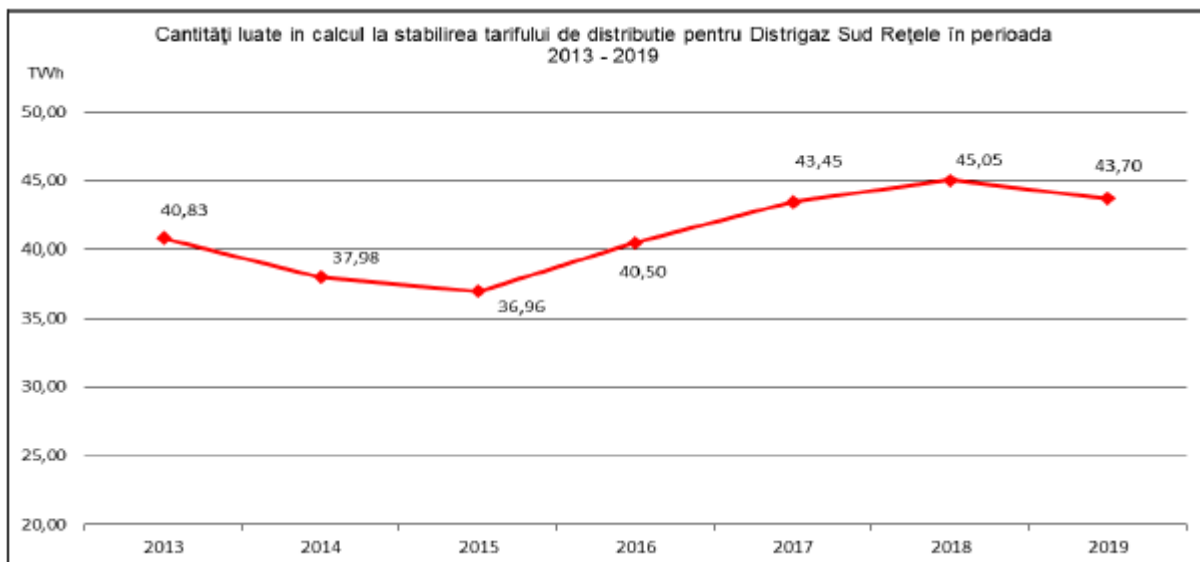


Fig. nr. 7



Conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Legea), începând cu luna iulie 2020 piața gazelor naturale este una concurențială și cuprinde comercializarea gazelor naturale pe piața angro (între furnizori-persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producători de gaze naturale, între furnizori și distribuitori, precum și între furnizori și operatorul de transport și de sistem) și pe piața cu amănuntul (între furnizori, inclusiv producători și clienții finali). În piața concurențială, prețurile se formează liber pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale și în baza unor contracte negociate, iar pe piața cu amănuntul prețurile se formează și pe bază de oferte-tip.

Structura pieței din România în funcție de destinația gazelor naturale este următoarea:

- piața angro - în care gazele naturale produse sau importate sunt comercializate/tranzacționate între operatorii economici din sectorul gazelor naturale, în principal în scopul acoperirii obligațiilor contractuale/consumurilor și ajustării portofoliilor;
- piața cu amănuntul (reprezintă vânzările către clienții finali).

În funcție de tipul de contract, piața concurențială funcționează pe bază de:

- contracte bilaterale;
- tranzacții pe piețe centralizate (în care gazele sunt vândute către alți titulari de licențe și către clienții finali);
- alte tipuri de tranzacții sau contracte.

Fig. nr. 8

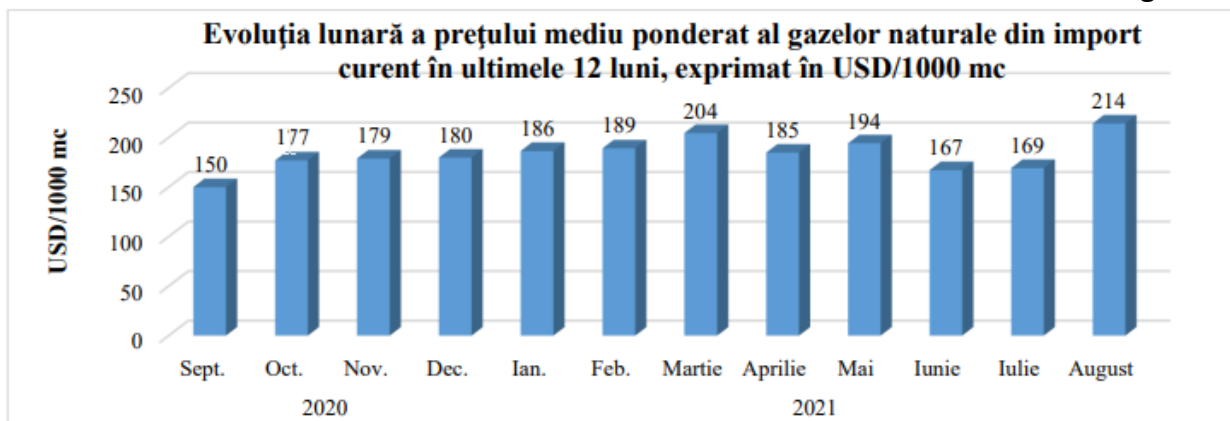
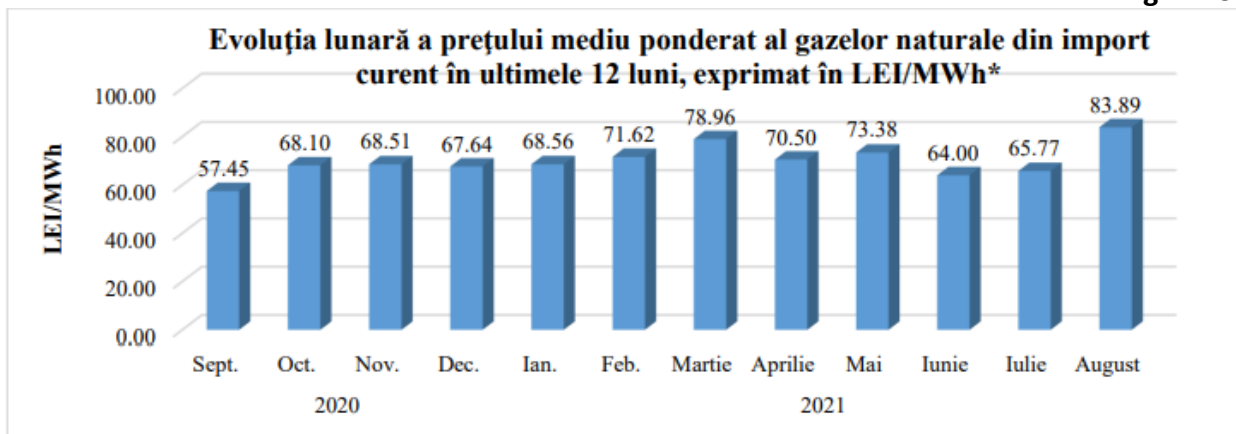
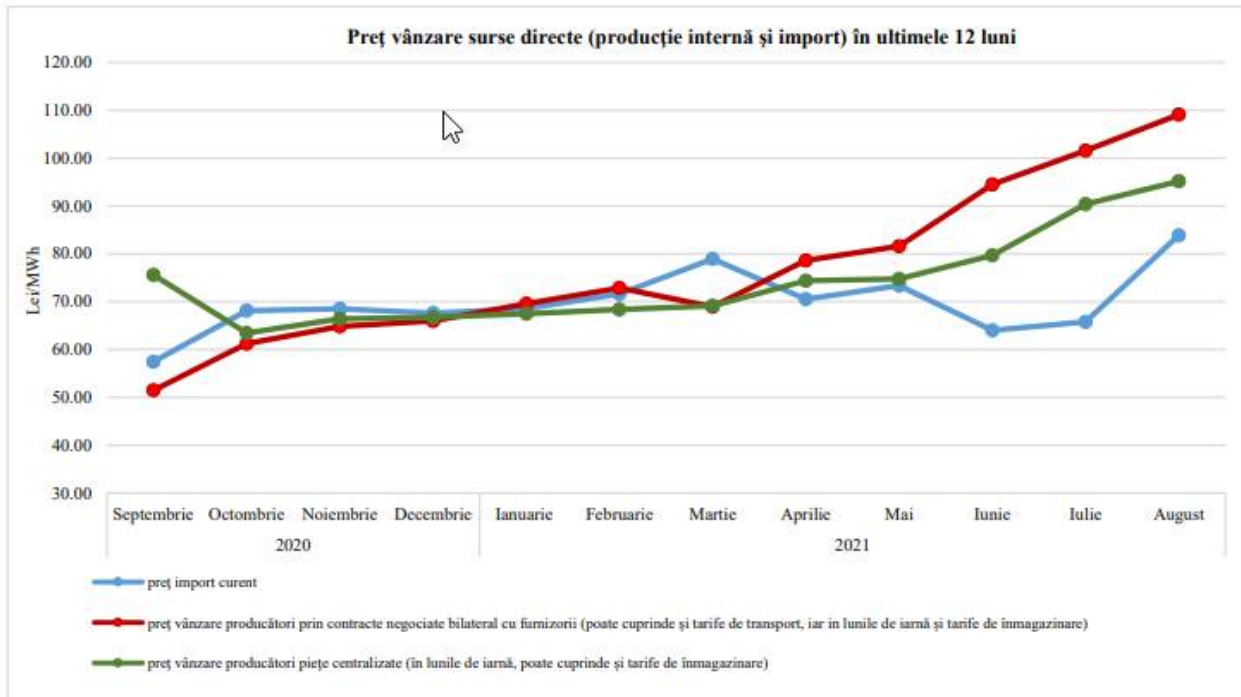


Fig. nr. 9



În graficul următor este prezentată evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale, rezultat din tranzacțiile realizate de producători și de furnizorii externi cu furnizorii naționali, pentru cantitățile de gaze naturale consumate lunar în perioada de referință:

Fig. nr. 10



Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Fig. nr. 11

Structura pret client casnic gaze naturale, incepand cu 1 iulie 2019		EGF		ENGIE	
Nr crt	Casnic (categ. C1)	[lei/MWh]	%	[lei/MWh]	%
1	PRET REGLEMENTAT	136,49	100,0%	125,17	100,0%
2	CUG (costuri de achizitie), din care:	80,35	58,9%	80,35	64,2%
3	- cost marfa (curent + depozit)	76,31	55,9%	76,31	61,0%
4	- transport	4,04	3,0%	4,04	3,2%
5	Venit unitar activitate furnizare	6,80	5,0%	3,79	3,0%
6	Componenta Esnt	-0,36	-0,3%	-0,29	-0,2%
7	Tarif distributie	30,27	22,2%	31,49	25,2%
8	Delta CUG (diferente costuri achizitie)	19,43	14,2%	9,83	7,9%

* fara TVA, fara acciza

Starea tehnică a sistemelor de transport

Activitatea de transport al gazelor naturale este desfășurată de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. în baza licenței de operare a sistemului de transport gaze naturale nr. 1933/20.12.2013, emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), valabilă până la data de 08.07.2032.

În tabelul următor sunt prezentate cantitățile de gaze naturale transportate, inclusiv cele destinate înmagazinării subterane, în perioada 2010-2019.

Fig. nr. 12

Anul	um	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Gaze naturale transportate inclusiv cele destinate înmagazinării subterane (fără transport internațional gaze naturale)	mld.mc	14,74	15,48	14,94	13,70	13,08	12,38	12,20	12,97	13,07	13,30
Gaze naturale transportate pentru consumul intern	mld.mc	12,31	12,82	12,27	11,26	11,88	12,29	12,07	12,87	12,99	13,23
Consum de gaze SNT, ce include consumul tehnologic și neînchiderile de bilanț SNT	mld.mc	0,284	0,278	0,239	0,160	0,097	0,088	0,109	0,095	0,081	0,065
Pondereea consumului de gaze SNT în total gaze naturale transportate inclusiv cele destinate înmagazinării subterane	%	1,93	1,80	1,60	1,17	0,74	0,71	0,89	0,73	0,62	0,49

Transportul gazelor naturale este asigurat prin conducte magistrale și racorduri de alimentare, în lungime totală de peste 13.925 km, având diametre cuprinse între 25 mm și 1200 mm, precum și prin instalațiile, echipamentele și dotările aferente acestora, la presiuni cuprinse între 6 bar și 63 bar, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de producție, din depozitele de înmagazinare subterană și a celor provenite din import și transportul acestora în vederea livrării către clienții finali din piața internă și externă de gaze naturale. În ceea ce privește presiunea de operare a conductelor de tranzit, aceasta se situează la valoarea de 54 bar.

Principalele componente ale Sistemului Național de Transport (SNT) al gazelor naturale sunt prezentate în tabelul următor :

Fig. nr. 13

Principalele componente ale SNT al gazelor naturale la 31.12.2020
❖ 13.925 km de conducte magistrale și racorduri de alimentare gaze naturale, din care 369 km reprezintă conducte de tranzit, iar 479 km sunt aferenți magistralei BRUA;
❖ 1.128 stații de măsurare gaze / 1.233 direcții de măsurare;
❖ 4 stații de măsurare gaze pentru transport internațional;
❖ 7 stații de măsurare a gazelor naturale din import;
❖ 58 de stații de comandă vane/noduri tehnologice (SCV, NT);
❖ 7 puncte fizice de intrare/ieșire conectate la depozitele de înmagazinare;
❖ 6 stații de comprimare gaze (SCG);
❖ 1.041 de stații de protecție catodică (SPC);
❖ 982 de stații de odorizare gaze (SOG).

Situația duratei de funcționare a componentelor SNT, aflate în uz la data de **31.12.2018**, este prezentată în tabelul următor:

Fig. nr. 14

Durata de funcționare	Conducte de transport și racorduri de alimentare la 31.12.2020 (km.)	Număr total de direcții de măsurare aferente stațiilor de reglare măsurare (SRM) la 31.12.2020	Număr de stații de reglare măsurare amplasate pe conductele de tranzit gaze (SMG) la 31.12.2020	Număr stații de reglare măsurare a gazelor din import (SMG) la 31.12.2020	Număr stații de protecție catodică (SPC) la 31.12.2020	Număr stații de comandă vane (SCV-NT) la 31.12.2020	Număr stații de comprimare gaze (SCG) la 31.12.2020
≥ 40 ani	7.413	150	0	2	73	13	1
între 30 și 40 ani	1.839	59	0	0	25	2	1
între 20 și 30 ani	1.095	308	2	2	59	2	0
între 10 și 20 ani	2.248	549	2	0	761	14	0
între 5 și 10 ani	679	117	0	1	105	3	0
≤ 5 ani	651	50	0	2	18	24	4
TOTAL	13.925	1.233	4	7	1.041	58	6

Starea tehnică a sistemelor de distribuție a gazelor naturale

Cei 31 de operatori de distribuție a gazelor naturale, titulari ai licențelor acordate de ANRE, au deținut la data de 31.12.2020 conducte de distribuție a gazelor naturale și racorduri aferente acestora în lungime totală de peste 54.209 km. Dintre acestea, o pondere de 64,10% din total sunt rețele din polietilenă, fiind cele care au cunoscut o dezvoltare accentuată în ultimii 20 de ani.

În tabelul următor se prezintă situația duratei de funcționare a conductelor și racordurilor sistemelor de distribuție a gazelor naturale, din polietilenă și oțel, la sfârșitul anului 2020.

Fig. nr. 15

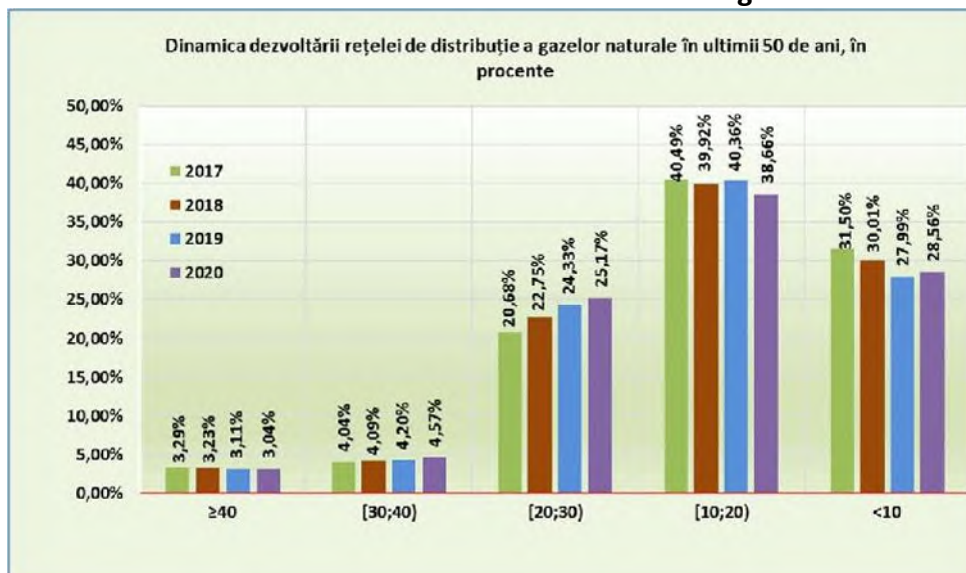
Vechime rețea (ani)	Lungime obiective OL	Lungime obiective PE	Total lungime obiective	
	(km)	(km)	(km)	(%)
≥40	1.626	0	1.626	3,04
[30;40)	2.477	0	2.477	4,57
[20;30)	11.911	1.732	13.643	25,17
[10;20)	3.139	17.821	20.960	38,66
<10	291	15.192	15.483	28,56
Total	19.464	34.745	54.209	100

Astfel, din totalul de 54.209 km, o pondere de peste 28% reprezintă rețele care au o vechime mai mică de 10 ani, iar 38,66% dintre acestea au o vechime cuprinsă între 10 și 20 de ani. Pe de altă parte 25,17% reprezintă conducte și racorduri cu vechimea cuprinsă între 20 și 30 de ani, în timp ce doar 7,61% au o vechime mai mare de 30 de ani. Ponderea conductelor din polietilenă, respectiv oțel, pe tranșe de vechime din totalul lungimii conductelor sistemelor de distribuție a gazelor naturale, este prezentată în tabelul următor:

Fig. nr. 16

Vechime rețea (ani)	Procent OL (%)	Procent PE (%)
≥40	3	0
[30;40)	4,6	0
[20;30)	22	3,2
[10;20)	5,8	32,8
<10	0,6	28
Pondere din total (%)	36	64

Fig. nr. 17



Prin Ordonanța de urgență nr. 95 din 3 septembrie 2021 publicată în M.Of. nr. 849/06.09.2021 a fost aprobat a Programul național de investiții „Anghel Saligny”.

Pot fi finanțate prin Programul național de investiții „Anghel Saligny, ”obiectivele de investiții care nu sunt incluse la finanțare în programele derulate din fonduri externe nerambursabile în perioada de programare 2021—2027 sau prin alte programe naționale sau comunitare, inclusiv din contracte de împrumut semnate cu instituții de credit sau instituții financiare interne sau internaționale.

Beneficiarii programului sunt unitățile administrativ-teritoriale reprezentate de autoritățile administrației publice locale, precum și unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, constituite conform legii, pentru investițiile realizate prin asociațiile de dezvoltare intercomunitară.

Obiectivele de investiții care se realizează în cadrul programului trebuie să fie amplasate pe terenuri și/sau construcții, după caz, aflate în proprietatea publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale sau în administrarea autorităților administrației publice locale, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În cadrul programului se pot realiza obiective de investiții care constau în realizarea de construcții noi sau de lucrări de construire, reconstruire, consolidare, reparație, modernizare, modificare, extindere, reabilitare, după caz, schimbare de destinație, protejare, restaurare, conservare la construcții existente și care se încadrează în cel puțin una dintre următoarele categorii de investiții:

”e) sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale.”

Pentru realizarea obiectivelor de investiții din categoria: sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale, contractele de finanțare se încheie după obținerea autorizației de construire.

Finanțarea programului se asigură din:

- a) sume din transferuri, alocate bugetelor locale, de la bugetul de stat, aprobate cu această destinație în bugetul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, la o poziție distinctă de cheltuieli;
- b) sume din bugetele locale alocate cu această destinație;
- c) alte surse legal constituite.

Proiectele vor contribui la dezvoltarea unei infrastructuri tehnico-edilitare adecvate, aflate în proprietatea și în aria de responsabilitate a autorităților administrației publice locale, pentru satisfacerea nevoilor esențiale de utilitate și interes public în ceea ce privește alimentarea cu gaze naturale a unor colectivități locale.

În același timp, activitatea de distribuție a gazelor naturale către populație este supusă licențierii, reglementării și controlului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Licențele emise de către ANRE vizează activități clar specificate și sunt limitate la o arie geografică bine definită.

2.3 ANALIZA SITUAȚIEI EXISTENTE ȘI IDENTIFICAREA DEFICIENȚELOR

În prezent locuitorii com. Hidișelu de Sus precum și instituțiile publice și agenții economici consumă pentru încălzirea locuințelor, prepararea apei calde menajere și a hranei drept combustibili: lemne, peleti, curent electric, combustibil lichid ușor, păcură, motorină, butelii cu GPL, propan, butan, panouri solare etc.

În prezent loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, județul Bihor nu dispun de sisteme de distribuție a gazelor naturale, nici la nivel individual, pentru o localitate, nici pe vreun ansamblu de localități. De asemenea, nu dispun de sisteme centralizate de termoficare, geotermale ș.a.

Prepararea hranei, încălzirea și alte activități care necesită căldură, atât pentru locuitori cât și pentru instituțiile publice și agenții economici din zona proiectului de investiție, se realizează utilizând combustibili solizi (lemne, cărbuni) cât și butan/propan, păcură, motorină, combustibil lichid ușor (CLU) și, în unele situații, gaze lichefiate (GPL).

Aprovizionarea cu acești combustibili este relativ dificilă, necesită spații de depozitare și prezintă riscuri de incendiu, explozie. De asemenea, ca urmare a arderii lor în procesele în care sunt utilizate, prezintă un grad semnificativ de poluare. Un alt aspect îl constituie continuitatea și ritmicitatea în asigurarea aprovizionării care pot crea serioase discontinuități.

Poziția geografică a com. Hidișelu de Sus și condițiile climatice din zonă, deasemenea provoacă deseori disfuncționalități în aprovizionarea cu combustibili, iar lipsa acestora disconfort și nesiguranță locuitorilor.

Situația actuală de alimentare cu combustibilii menționați mai sus are unele implicații care nu sunt de dorit și anume:

- exploatarea peste limitele admise a fondului forestier din zonă cu consecințe nefavorabile asupra factorilor de mediu. Acest aspect se resimte tot mai acut și generează, chiar, fenomene ilegale în exploatarea pădurilor din zonă (defrișări ilegale și necontrolate, furtul de masă lemnoasă, etc).
- aprovizionarea cu gaze naturale lichefiate, presupune dependența de mijloacele de transport ale acestora care, în perioade nefavorabile meteorologic, poate crea probleme.
- utilizarea energiei electrice presupune aparate adecvate și autorizate și costuri superioare în folosirea acestora. Deși, din punctul de vedere al exploatării lor, dacă aceasta se face corect și în conformitate cu normele și prescripțiile tehnice, utilizarea energiei electrice este una comodă, deocamdată, potrivit paradigmei la nivel național, această modalitate, în special, de încălzire, este mai scumpă în raport cu celelalte tipuri de încălzire. Prin urmare, folosirea energiei electrice este costisitoare și duce la un grad de suportabilitate redus, în contextul în care veniturile populației sunt, relativ, modeste. Un alt aspect, deloc de neglijat, îl constituie în cele mai multe cazuri problemele tehnice generate de instalațiile electrice existente, nedimensionate pentru aceste solicitări suplimentare.

Lemnele, gazele lichefiate și ceilalți combustibili presupun spații de depozitare și siguranța depozitării precum și activități suplimentare în utilizare. De exemplu, în cadrul lemnului, aceste trebuie tăiate, sparte și preluate zilnic din spațiile de depozitare în spațiile de utilizare. Ceea ce reprezintă un efort fizic important și un disconfort termic semnificativ.

Ca urmare a celor menționate mai sus, pentru creșterea gradului de confort și civilizație al zonei și pentru alinierea zonei la standardele europene se impune înființarea rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale.

În această context este relevantă necesitatea realizării investiției având ca obiectiv înființarea rețelei de distribuție gaze naturale în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, județul Bihor.

În vederea creșterii gradului de confort al acestora și pentru dezvoltarea economică a zonei este necesară și oportună investiția privind înființarea distribuției de gaze naturale în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, jud. Bihor.

2.4. ANALIZA CERERII DE BUNURI ȘI SERVICII, INCLUSIV PROGNOZE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG PRIVIND EVOLUȚIA CERERII, ÎN SCOPUL JUSTIFICĂRII NECESITĂȚII OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Precizăm că în urma analizării opțiunilor locuitorilor concretizate prin semnarea unui angajament ferm privind racordarea la rețeaua de distribuție a gazelor naturale și centralizarea datelor în tabelul cu cereri/angajamente pentru conectarea la rețeaua de distribuție a gazelor naturale din cadrul proiectului s-a desprins ideea că o parte însemnată a acestora se vor racorda la sistemul de distribuție gaze naturale, imediat ce acesta va deveni operațional.

- Numar gospodarii existente spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
1948 buc.

- Numar instituții publice administrative (fără activ. ec.) existente în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
27 buc.

- Numar gospodarii propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
1.200 buc.

- Numar apartamente în blocuri propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
8 buc

- Numar instituții publice administrative (echivalente) (fără activ. ec.) propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
27 buc.

Situația numărului de consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului este prezentată în tabelul de mai jos, anexat prezentei documentații :

Tabel nr.1 (Anexa 3)

Tabel centralizator numar de consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului							
Categoriile de consumatori	COMUNA : HIDIȘELU DE SUS LOCALITĂȚI APARTINĂTOARE					TOTAL	TOTAL general
	Hidișelu de Jos	Hidișelu de Sus	Mierlău	Sîntelec	Șumugiu	5	5
Nr. de locuitori	647	1080	757	371	460	3315	3315
Grupa 1 de consumatori - CASE	340	588	472	219	329	1948	1948
nr. case cu 1 până la 3 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. case cu mai mult de 3 încăperi	340	588	472	219	329	1948	1948
Gupa 2 de consumatori - BLOCURI	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 1 până la 10 apartamente	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 10 până la 20 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
nr. total de blocuri cu 20 până la 30 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 3 de consumatori - INSTITUȚII PUBLICE ADMINISTRATIVE (fara activitati economice)	3	12	5	4	3	27	27
nr. instituții de învățământ cu Suprafață ≤ 500mp	0	2	1	1	0	4	4
nr. instituții de învățământ cu Suprafață > 500mp	0	0	0	0	0	0	0
nr. grădinițe cu 1 până la 5 încăperi	1	2	1	1	0	5	5
nr. grădinițe cu 5 până la 10 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. biserici	2	5	2	2	2	13	13
nr. sedii poliție	0	1	0	0	0	1	1
nr. cămin cultural	0	0	0	0	0	0	0
nr. biblioteci	0	1	1	0	1	3	3
sediu Primarie	0	1	0	0	0	1	1
Grupa 4 de consumatori - SOCIETĂȚI COMERCIALE	17	18	10	4	10	59	59
nr. societăți industrie alimentară	0	0	1	0	1	2	2
nr. ateliere sau industrie mică	3	6	3	1	3	16	16
nr. hotel, pensiune, popas, puncte de agrement	9	5	3	1	3	21	21
nr. magazine mici și medii (≤ 500mp)	5	7	3	2	3	20	20
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) bar/cafenea/club	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 5 de consumatori - CONSUMATORI INDUSTRIALI	0	3	2	0	2	7	7
nr. centrale de cartier (producători de energie termică și/sau electrică)	0	0	0	0	0	0	0
nr. fabrici care pot folosi gaze naturale în procese tehnologice	0	3	2	0	2	7	7
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) SERVICE AUTO	0	0	0	0	0	0	0
							0

Situația numărului de consumatori propusi spre racordare in aria proiectului este prezentată în tabelul de mai jos, anexat prezentei documentații .

Tabel nr.2

Tabel centralizator numar de consumatori racordati din UAT/UAT-urile din aria proiectului							
Categoriile de consumatori	COMUNA : HIDIȘELU DE SUS LOCALITĂȚI APARTINĂ					TOTAL	TOTAL general
	Hidișelu de Jos	Hidișelu de Sus	Mierlău	Sântelec	Șumugiu		5
Grupa 1 de consumatori - CASE (proapse spre racordare)	209	362	291	135	203	1200	1200
Grupa 2 de consumatori - BLOCURI	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 3 de consumatori - INSTITUȚII PUBLICE ADMINISTRATIVE (fara activitati economice) (proapse spre racordare)	3	12	5	4	3	27	27

Centralizatorul tipului / numărului de consumatori / debitului instalat din aria proiectului și luati în calcul la dimensionarea rețelei de distribuție a gazelor este prezentat mai jos:

Tabel nr.3 (Anexa 4)

CONSUMUL DE GAZE NATURALE PENTRU COM. HIDÎȘELU DE SUS, JUD. BIHOR								
VARIANTA: 6 ORE INCALZIRE, 3 ORE PREPARARE HRANA, 2 ORE APA CALDA MENAJERA								
Nr. crt	CONSUM DE GAZE NATURALE	UM	CATEGORII DE CONSUM	GOSPODARIILE TOTAL	APARTAMENTE	AGENTI ECONOMICI	OBIECTIVE SOCIALE ECONOMICE	TOTAL
				1948				
1	Debit instalat	Nmc/h		1200	10	66	27	1303
			incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
2	Debit orar maxim IARNA	Nmc/h	incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
			Debit orar maxim VARA					
3	Debit zilnic mediu 156 ZILE IARNA	Nmc/zi	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	244	2	40	13	298
			acm	480	0	198	32	710
			TOTAL	724	2	238	45	1009
			Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA					
4	Debit zilnic mediu 156 ZILE IARNA	Nmc/zi	incalzire	5760	48	624	324	6756
			bucatarii	586	5	40	38	668
			acm	768	13	106	54	940
			TOTAL	7114	66	769	416	8364
			Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA					
5	Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA	Nmc/zi	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	586	5	95	30	715
			acm	768	0	317	52	1137
			TOTAL	1354	5	412	82	1852
			Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA					
6	Debit anual maxim	Nmc/an	incalzire	898560	7488	97344	50544	1053936
			bucatarii	214330	1757	26136	12150	254372
			acm	281088	1997	83002	19310	385397
			TOTAL	1393978	11242	206482	82004	1693705
			TOTAL	14625,61	117,95	2166,40	860,39	17800
			consum anual pe unitate locativa (Nmc/an)	1162	1124	3129	3037	
			consum anual pe unitate locativa (MWh/an)	12,188	11,795	32,824	31,866	

Ținând seamă de aspectele mai sus menționate, com. Hidișelu de Sus a luat inițiativa înființării unei rețele de distribuție a gazelor naturale care să conțină câte un subsistem pentru fiecare localitate în parte.

Astfel, în cadrul prezentului proiect, se prevede realizarea unui sistem centralizat de alimentare cu gaze naturale, prin amplasarea unei rețele de distribuție dimensionată și optimizată corespunzător, care reprezintă nu numai o cerință pentru creșterea gradului de confort al populației respective ci este o condiție importantă pentru asigurarea stării de sănătate a comunității care, în prezent, este afectată de gazele generate de arderea combustibililor fosili, respectiv de poluarea produsă de acestea.

Necesitatea și oportunitatea prezentului proiect de investiție: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor, rezidă din următoarele aspecte:

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

2.5. OBIECTIVE PRECONIZATE A FI ATINSE PRIN REALIZAREA INVESTIȚIEI PUBLICE

Infiintarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus crează posibilitatea atragerii de investitori și nu în ultimul rând ridicarea nivelului de trai a locuitorilor comunei.

Infiintarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor presupune realizarea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor din zona sus menționată.

Obiectivul investiției este realizarea unei investiții durabile care va fi integrată în infrastructura existentă și corelată cu investițiile viitoare, în vederea conformării cu cerințele legislației în vigoare.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea proiectului de investiție:

- Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m;
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona ;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea rețelei de distribuție a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilități (apă, canal, fibră optică), valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții.
- Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio- economic foarte important pentru toți locuitorii acestor localități și implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

Concluzii:

- Acest proiect de investiție este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României și ținând seama statutul țării noastre ca stat membru U.E.
- Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 3315 locuitori.
- Investitia va contribui la protejarea mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.
- Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.
- De aceasta investitie vor beneficia direct/indirect un numar de peste 3315 locuitori, respectiv, 1948 gospodarii.

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA OPȚIUNILOR TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Pentru realizarea sistemului de alimentare cu gaze naturale s-a avut în vedere soluția de alimentare din Sistemul de distribuție gaze naturale proiectat al U.A.T. Sânmartin. .

În baza documentării din teren, a documentațiilor de urbanism puse la dispoziție de Primăria com. Hidișelu de Sus, în prezentul studiu de fezabilitate s-a luat în considerare dezvoltarea ulterioară a loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, ținând cont de contextul economic actual și preconizat dar și de necesitatea alegerii unei soluții fezabile.

De comun acord cu reprezentanții Primăriei com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor s-a avut în vedere ca dimensionarea prezentă a sistemului de distribuție a gazelor naturale să asigure posibilitățile privind extinderea ulterioară a acestuia, precum și a necesității adoptării unei soluții optime pentru zonele adiacente, după caz.

În prezentul studiu de fezabilitate s-a asigurat prin dimensionarea sistemului în posibilitatea de alimentare a loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor precum și posibilitatea de dezvoltare a acestora.

Nu există limitări tehnice, toate localitățile com. Hidișelu de Sus vor putea fi racordate la rețeaua de gaze naturale proiectată.

În vederea dimensionării sistemului de alimentare cu gaze naturale, debitele de gaze necesare au fost calculate conform datelor statistice ale operatorilor de distribuție privind debitele instalate în mediul urban și rural, duratele zilnice și anuale pe categorii de consum, precum și coeficienții de simultaneitate și a prevederilor SR 1907-1:2014 Instalații de încălzire. Necesarul de căldură de calcul. Prescripții de calcul, după cum urmează:

- durate zilnice : 3 ore pentru preparare hrană
6 ore pentru încălzire
2 ore pentru preparare apă caldă menajeră (a.c.m.)
- durate anuale : 365 zile pentru preparare hrană și a.c.m.
150 zile pentru încălzire
- coeficient de simultaneitate pentru calculul debitului orar maxim
-0.34 pt preparare hrană
-1.00 pt preparare a.c.m.
-1.00 pt încălzire

După realizarea investiției și racordarea tuturor consumatorilor preconizați la nivelul întregii zone studiate consumul de gaze naturale se va prezenta astfel:

Consumuri de gaze naturale după realizarea investiției, conform studiului de fezabilitate:

- debit de calcul: : 2.250 m³ / h
- debit maxim instalat pentru loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu: : 2.250 m³ / h
- debit maxim orar : :
- iarna : 2.250 Sm³ / h
- vara : 1.009 Sm³ / h

- consum zilnic mediu:	:	8.364 Sm ³ /zi
○ iarna	:	1.852 Sm ³ /zi
○ vara	:	
- consum anual	:	1.693.705 Sm ³ /an 17.800 MWh/an

Din totalul gospodariilor individuale existente (Total nr. de gospodării: com. Hidișelu de Sus: 1948 de gospodării), cât și a celor preconizate a se edifica, pentru calculul debitului pentru dimensionarea rețelei de distribuție gaze naturale s-a preconizat o rata de racordare de 62,39% a acestora, avându-se în vedere:

- opțiunile exprimate ale cetățenilor;
- rata de racordare pentru U.A.T. – uri similare/ apropiate ca amplasament și număr gospodării;
- costurile de realizare a unui sistem individual de încălzire bazat pe utilizarea gazelor naturale raportate la posibilitățile financiare reduse ale unora dintre locuitori;
- faptul că o anumită parte din gospodăriile individuale sunt utilizate doar ca locuințe de vacanță;
- existența unor sisteme de încălzire bazate pe alți combustibili, etc.

Scenariile/ opțiunile tehnico-economice propuse pentru realizarea investiției publice:

În vederea alegerii soluției de alimentare cu gaze naturale s-a avut în vedere aspectul economic astfel încât cheltuielile totale legate de extinderea distribuției de gaze naturale să fie cât mai mici, respectând normativele în vigoare.

Intrucât sunt posibilități reale de racordare directă la sistemul de distribuție al gazelor naturale SD Sânmartin, rețeaua fiind proiectată paralel cu drumul național DN76(Deva-Oradea), urmează a se analiza această variantă:punct racordare - PC1 în SD Sânmartin la limita UAT între comunele Sânmartin și Hidișelu de Sus și realizarea unei rețele de distribuție medie presiune a gazelor naturale în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, com. Hidișelu de Sus.

Din studiul și analiza acestora de mai sus au rezultat următoarele soluții de alimentare cu gaze naturale:

Varianta 1

1. Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m – **Varianta 1**

Varianta 2

2. Racordarea în stația de reglare măsurare SRM Tinca, amplificare cu un modul de reglare măsurare de 2.250 Smc/h, conducte de legătură între SRM Tinca și limita UAT Hidișelu de Sus și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de presiune medie în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-315mm, L=76.066m – **Varianta 2**

3.1. PARTICULARITĂȚI ALE AMPLASAMENTULUI

3.1.a. DESCRIEREA AMPLASAMENTULUI

3.1.a.1 Localizare

Zona în care se va realiza investiția se întinde în zona de centru-vest a județului Bihor, la sud de municipiului Oradea în intravilanul și extravilanul comunei Hidișelu de Sus, jud. Bihor.

Conductele de gaze vor fi amplasate în domeniul public al loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, conform certificatului de urbanism nr. și a extraselor de CF.

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

- în intravilanul și extravilanul existent al com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor.

Obiectivul propus: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor respectă prevederile regulamentului PUG-lui com. Hidișelu de Sus jud. Bihor, pentru zona respectivă.

Amplasamentul com. Hidișelu de Sus, este situat în partea de centru a județului Bihor, având ca vecini, următoarele comune:

- nord cu comunele Osorhei și Sanmartin și Copacel;
- vest cu comuna Nojorid;
- est cu comunele Lazareni și Dragești;
- sud cu comuna Husasau de Tinca;

Din punct de vedere administrativ com. Hidișelu de Sus, județul Bihor este formată din localitățile loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu.

Comuna este traversată de drumul național DN76 și de drumurile DJ795A și DJ768 și este amplasată la 48 de km rutieri de municipiul Oradea.

Pe teritoriul comunei există cale ferată simplă neelectrificată, și neutilizată.

3.1.a.2. Suprafața terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietății sau titlul de proprietate, servituți, drept de preempțiune, zonă de utilitate publică, informații/ obligații/constrângeri extrase din documentațiile de urbanism, după caz

Consiliul Local al com. Hidișelu de Sus a aprobat întocmirea documentației SF privind Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor.

În baza documentației SF privind: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor vor emite HCL privind punerea la dispoziția concesionarului serviciului public de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus cu titlu gratuit, terenurile aparținând domeniului public și privat al loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, necesare investiției în timpul execuției lucrărilor cât și a exploatarea acestora, pe toată durata concesiunii.

Justificarea statului juridic al terenurilor ocupate se va face cu declarație pe propria răspundere din partea com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor și cu extrase de carte funciară.

Se vor ocupa temporar următoarele suprafețe de teren:

- pentru montarea conductelor de distribuție medie presiune din polietilenă PE100 DN63 – DN250mm:
 - o domeniu public de interes local în administrarea Primăriei com. Hidișelu de Sus(61.298 ml x 2 ml culoar de lucru = 122.596 mp);

Terenul ocupat temporar pentru amplasarea conductelor de distribuție a gazelor naturale este:

- domeniu public de interes local în administrarea Primăriei com. Hidișelu de Sus.
- domeniul public de interes județean în administrarea CJ Oradea, în zona traversărilor drumurilor județene DJ768 și DJ795A.
- domeniul public de interes național în administrarea D.R.D.P. Cluj, în zona traversărilor drumului național DN76.
- domeniul public de interes național în administrarea AN Apele Române – Administrația Bazinală de Apa Crisuri, în zona traversării cursului de apă codificate (raul Hidișel, raul Tasad, Valea Miclaus, Valea Baracului și afluentul Valea Noua);
- domeniul public de interes național în administrarea CN Căi Ferate CFR SA, în zona căii ferate simple neelectrificate neutilizate;

Se menționează că la încheierea lucrărilor suprafețele prevăzute anterior vor fi aduse la starea inițială. Amplasarea conductelor de distribuție gaze naturale se face numai în domeniul public neafectând suprafețele agricole.

Situația ocupărilor definitive de teren : suprafața totală, reprezentând terenuri din intravilan/extravilan:

Nu se vor ocupa definitiv suprafețe de teren.

3.1.b. RELAȚII CU ZONE ÎNVECINATE, ACCESURI EXISTENTE ȘI/SAU CĂI DE ACCES POSIBILE

Comuna este situată la o distanță de 48 km rutieri de municipiul Oradea.

Legătura cu orașul de reședință a județului se face prin DN76. Principalele căi de comunicație care leagă satele comunei sunt drumurile județene DJ768 și DJ795A.

3.1.c. ORIENTĂRI PROPUSE FAȚĂ DE PUNCTELE CARDINALE ȘI FAȚĂ DE PUNCTELE DE INTERES NATURALE SAU CONSTRUITE

Amplasamentul de studiu se întinde în zona de centru a județului Bihor, în intravilanul și extravilanul com. Hidișelu de Sus, județul Bihor.

Din punct de vedere ecologic proiectul respectă principiul **poluatorul plătește** astfel lucrările de execuție pentru investiție vor fi realizate de așa manieră încât să nu creeze dezechilibre.

În urma implementării proiectului, suprafețele de teren afectate vor fi aduse la starea inițială.

În urma analizei efectuate privind efectele potențiale ale conductelor de gaze asupra principalelor componente de mediu (apă, aer, biodiversitate), au rezultat următoarele concluzii:

- nu se constată efecte semnificative ca urmare a proiectului de investiții : Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor;

Prin amplasarea conductelor de gaze se vor produce efecte pozitive (în general benefice pentru locuitori și turiști – igiena, siguranța, protecție, aspecte estetice, confort și altele).

3.1.e. DATE CLIMATICE ȘI PARTICULARITĂȚI DE RELIEF

Relief

Județul Bihor ocupa o suprafață de 7544 km², fiind situat în partea de nord-vest a României; este străbătut de râurile Barcău, Crisul Repede și Crisul Negru, care curg de la est spre vest..

Se învecinează cu județele Hajdu-Bihar și Bekes din Ungaria, având astfel zona de frontieră cu țara vecină pe o porțiune de peste 150 km, pe care sunt amplasate punctele de frontieră Valea lui Mihai, Bors, Episcopia Bihor și Salonta.

Aproximativ în dreptul localității Boianu Mare și până în vârful Piatra Aradului (1428 m) din Munții Bihorului, se desfașoară limita estică, care îl separă de județele Satu Mare, Salaj, Cluj și Alba.

De la Piatra Aradului până în apropiere de localitatea Ant se întinde limita sudică prin care se desparte de județul Arad.

Din punct de vedere geomorfologic, județul Bihor se caracterizează printr-un relief variat, alcătuit din munți, dealuri și câmpii, fiind dispus în trei mari unități geomorfologice:

- cea mai ridicată se află la est, formată din masivele muntoase Bihor și Vlădeasa cu varfurile Bihor și Buteasa;
- culmile mai joase ale masivelor Codru-Moma, Padurea Craiului și Plopiș cu altitudini cuprinse între 500-900m, formează treapta a II-a;
- câmpia Tisei, fiind cea mai joasă treaptă, situată în partea vestică a județului, reprezintă ultima treaptă

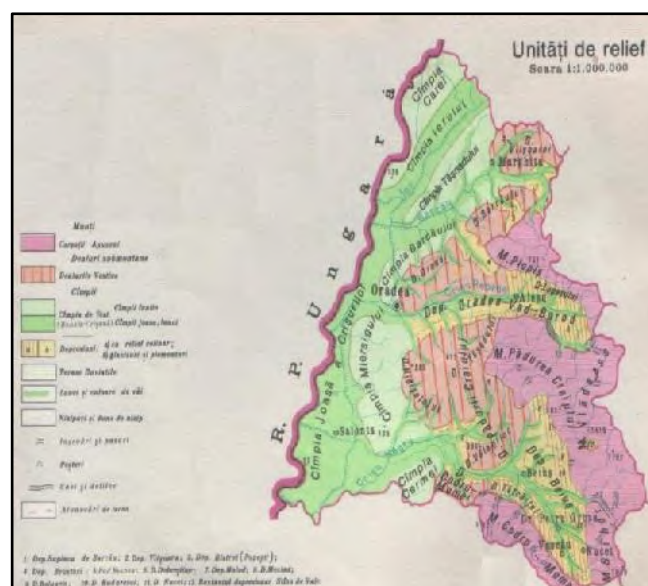
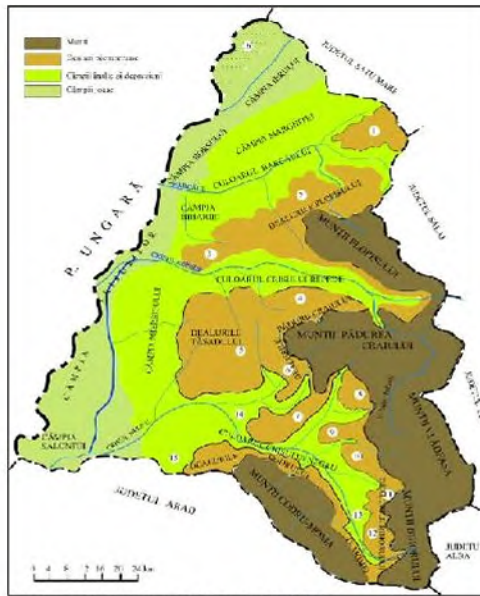


Figura 1. Harta unitatilor de relief, judetul Bihor (extras din Enciclopedia Geografica)

Figura 2. Harta unitatilor de relief, judetul Bihor sursa: APM



Sursa: Agenția Județeană de Protecția Mediului

- 1. Dealurile Dumbrăviței;
- 2. Dealurile Hârștieților;
- 3. Dealurile Oradei;
- 4. Dealurile Vârșiorogutului;
- 5. Dealurile Teșadului;
- 6. Dealurile Hobotștili;
- 7. Dealurile Valanților;
- 8. Dealurile Meziadului;
- 9. Dealurile Boișucoi;
- 10. Dealurile Hudreșcoi;
- 11. Dealurile Gorunii;
- 12. Dealurile Lazurilor;
- 13. Depresiunea Beiușului;
- 14. Depresiunea Hidolșului;
- 15. Cîmpia Calacei;
- 16. Cîmpia Nirului

Amplasamentele studiate se situează pe terasa I a Crișului Repede, pe malul stang și drept, in Campia Crisurilor și Dealurile Crisurilor.



Figura 3. Harta amplasamentelor

a) Zona muntoasa

Este reprezentata pe teritoriul judetului prin Muntii Bihorului si alti munti cu o altitudine mai maica, in jur de 1000m, cum ar fi Codru-Moma, Padurea Craiului si Muntele Ses.

Muntii Bihorului au altitudini cuprinse intre 1200 si 1800m, culminand cu varful Curcubata Mare la 1849m.

Muntii Codru-Moma sunt alcatuiti din doaua masive, despartite de paraurile Bhrieni si Moneasa. In desfasurarea sa, masivul Codru Rar depaseste altitudinea de 1000m (Plesu - 1112m, Dealul Varfului - 1095m, iar masivul Moma - 900m).

In ansamblu, relieful este reprezentat printr-o culme cu directia NV-SE, din care se desprind lateral o serie de spinari muntoase, a caror altitudine scade in trepte spre depresiunile Tarii Beiusului si Tarii Zarandului, situati intre Depresiunea Vadului si a Tarii Beiusului, au altitudinea cuprinsa intre 600 si 800m.

Vaile compartimenteaza spatiul montan in platouri de diferite dimensiuni, unele avand un procent insemnat de netezime, cum este cazul la Zece Hotare, Podul Glimeii, Demis s.a.

b) Dealurile Crisurilor

Imediat sub munti se desfasoara, ca o treapta prelungita, o serie de culmi separate de vai largi, insotite de terase. Acestea alcatuiesc Dealurile Crisurilor, care insotesc fara intrerupere poala Muntilor Apuseni, patrundand si in interiorul lor, de-a lungul vailor mari, unde formeaza relieful depresiunilor Salajului, Vadului si Tarii Beiusului.

Altitudinea dealurilor scade la cca. 600m, act au in vecinatatea muntilor, pana la aproximativ 200 m, deasupra Campiei Crisurilor.

c) Campia Crisurilor

Aspectele reliefului si particularitatile de geneza permit distingerea in cadrul Campiei Crisurilor a doua unitati distincte, Campia inalta si Campia joasa.

Campia Inalta s-a format in urma unui proces de acumulare si eroziune, la nivelul teraselor, datorita apropierii zonei de subsidenta a Crisurilor.

Desi dispusa in trepte, suprafata reliefului constituie, in ansamblu, un plan usor inclinat, de la 200m cat are in vecinatatea dealurilor, pana la 110m in Campia Joasa.

Campia Joasa constituie rezultatul procesului de acumulare si de eroziune prin divagare a retelelor hidrografice ce coboara din regiunea mai inalta a judetului, cu precadere a Barcaului, a Crisului Repede si a Crisului Negru. Raurile care dreneaza campia au albiile adanci si nu sunt insotite de terase. In cadrul campiei apare un nivel mai inalt, alcatuit dintr-o serie de campuri netede, neinundabile, cum ar fi partea sudica a Campiei Valea lui Mihai, Campia Barcaului, intre Crisul Repede si Barcau si Campia Salontei la sud de Crisul Negru.

Reteua hidrografica cuprinde raurile Crisul Repede (148km din care 101km pe teritoriul judetului Bihor), Crisul Negru (144km din care 114km pe teritoriul judetului Bihor), Barcaul (116km din care 66km pe pe teritoriul judetului Bihor), lacurile naturale Taul Mare din masivul Biharia, Lacul serpilor si Lacul cu stof din vecinatatea orasului Salonta si lacurile artificiale (iazuri piscicole) ca Cefa, Inand, Tamasda, Homorog cu o suprafata de 1599ha, lacul de acumulare de pe Valea Iadului cu o capacitate de 28.3mil.m³ si acumularile de pe Crisul repede de la Tileagd si Lugas.

In subsolul judetului, in zona muntoasa sunt puse in evidenta numeroase resurse metalifere si nemetalifere. In acest sens, un rol deosebit il are bauxita din Muntii Padurea Craiului si skamul cu galena, blenda, pirita, molibden, bismutina, care sunt exlpatate pe versantii vestiti ai Muntilor Bihor. Dolinele vechiului relief carstic al Vascaului cunosc unele zacaminte reziduale de fier si mangan.

O bogăție deosebit de importantă a județului o formează varietățile de roci utile, cum ar fi argilele refractare (Suncuius și Balnaca), marmura (Chiscau, Baita, Vascau), calcarele compacte cuarțoase (în zona defileului Borz –Soimi, Carpinet, Chistag).

În zona de deal și Campie, formațiunile neogene și cuaternare, conțin o serie de bogății naturale cum ar fi lignitul, petrolul și nisipurile bituminoase.

Tuturor acestora li se adaugă apele termale (Oradea, Baile 1 Mai, Baile Felix, Rabagani, Tamaseu, Chislaz, Balc, Marghita) și apele minerale (Tinca).

Resursele minerale pe teritoriul județului Bihor au fost puse în valoare din cele mai vechi timpuri, fiind atestată exploatarea unor mineralizații de cupru, aur, argint de la Izvoarele Crisului negru începând cu anul 1270.

Carbunelul s-a exploatat prin lucrări miniere în subteran, cât și la suprafață prin exploatarea miniera Voivozi subordonată în timp la diferite suprastructuri naționale în sectoarele: Budoii, Varzari, Cuzap, Borumlaca, Suplacu de Barcău, Valea Neagră, Borod.

În județul Bihor se găsesc următoarele zăcăminte naturale:

- carbune (lignit) în carierele: Budoii sat, Budoii tunel, Voivozii sat;
- nisip bituminos: Derna, Budoii, Tatarus;
- bauxita – prin fosta EM Dobrești – SC Bauxita Min – Mineral West Dobrești cu perimetrul Padurea Craiului cu subperimetrele (zonele): Varciorog, Bratca, Lunca Sprie, Cornet, Ana Vad, Astileu, Magura, Rosia Albioara;
- minereuri complexe (molibden, bismut, wolfram, cupru, polimetalice) în zona Baita;
- argila refractară: Balnaca, Zece Hotare;
- wolastonit: Baita Bihor;
- granodiorit: Pietroasa, Valea Aleu;
- marmura + calcar ornamental: Baita Plai, Ponoare, Camp Vascau, Cresuia, Ferice;
- calcar industrial și de construcții: Carpinet, V. Magurii (Dobrești), Hidîșelu de Sus, Subpiatra (Chistag);
- argila comună (pentru caramida): Episcopia Bihor, Ceica, Beius, Valea lui Mihai, Cordau;
- marna: Hotar (pentru ciment);
- nisip și pietris: în terasele Crisului repede în apropierea localităților Salbociu, Ineu de Cris, Fughiu, episcopia Bihor, Santion, Bors, Santandrei, Tarian, Alesd, Ortiteag și Crisul Negru în apropierea localităților Buntesti, Draganesti, Beius, Batar, Taut;
- hidrocarburi : Suplacu de Barcău, Marghita, Tinca, Salonta;
- ape minerale: Stana de Vale, Rienii, Tamaseu, Tinca;
- ape termominerale: Baile Felix, 1 Mai, Balc, Chistaz, Madaras, Alesd, Tamaseu, Sancolau de Munte;
- ape geotermale: Oradea, Bors, Sacuenii, Marghita, Ciumeghiu, Cighid, Beius, Iivada, Santandrei, Toboliu.

Din punct de vedere geologic, pe teritoriul județului Bihor se dezvoltă formațiuni aparținând de două unități structurale distincte: Munții Apuseni de Nord și Depresiunea Pannonica.

Munții Apuseni de Nord, ca unitate geologică structurală a Munților Apuseni, include masivele Gilau, Bihor, Vlădeasa, Padurea Craiului, Biharia, Codru-Moma și Zarand.

În evoluția Munților Apuseni de Nord se disting o etapă prealpină și o etapă alpină. În structura actuală a Munților Apuseni de Nord, în cadrul județului Bihor, se disting: autohtonul de Bihor, care corespunde domeniului de Bihor și panzele de Codru, care au evoluat din domeniul de Codru.

Domeniul, sau autohtonul de Bihor, se delimitează în partea nordică a Munților Apuseni de Nord. El cuprinde munții Gilau, o bună parte din munții Bihor, munții Vlădeasa și aproape în întregime munții Padurea Craiului. Domeniul de Bihor este alcătuit dintr-un fundament cristalin, o cuvertură sedimentară și local, magmatită. Cuvertură sedimentară este reprezentată prin conglomerate, gresii, dolomite, calcare, marne, argile, marnocalcare. Domeniul de Codru este constituit dintr-un fundament cristalin și un învelis sedimentar, alcătuit conglomerate, gresii, dolomite, calcare, marne, argile, marnocalcare.

Depresiunea Pannonică se suprapune celui de-al doilea bloc rezultat din fracturarea microplacii transilvano-pannonice, astfel încât a avut o evoluție asemănătoare cu cea a Depresiunii Transilvaniei.

Pe teritoriul țării noastre se găsește doar o mică parte din marginea estică a Depresiunii Pannonice care are o largă dezvoltare spre vest. Limita estică a Depresiunii Pannonice este dată de o falie care trece pe la vest de ultimele prelungiri ale Munților Apuseni. Aceasta este o falie profundă care se urmărește pe direcția Carei-Oradea constituind falia Carei și interceptează falia Plopis.

Fundamentul depresiunii este constituit din sisturi cristaline și un învelis sedimentar prelaramic (depozite precretacice).

Având în vedere localizarea amplasamentului respectiv zona com. Hidișelu de Sus, ce se întinde în centrul județului Bihor, pe Valea Crisului Repede în principal, zonele investigate se regăsesc ca și relief în zona de lunca, zona depresionară, a dealurilor, cât și a câmpiei înalte aparținând aparținând zonei depresionare a Câmpiei Pannonice în care succesiunea geologică este dată de complexul argilelor nisipoase panoniene, peste care se dispun discordant formațiuni recente pleistocen-cuaternare, depozite aluvionare din structura Câmpiei Înalte .

Depresiunea Beius - numită în trecut Țara Beiusului, mai este cunoscută și sub denumirea de Depresiunea Crisului Negru, după râul care drenează această arie depresionară. Aceasta depresiune, cu suprafața totală de 825 km², este divizată în două mari subdiviziuni și anume: Depresiunea Holodului la nord și, respectiv, Depresiunea Beius-Vascau în sud.

Regiunea depresionară a Beiusului are o geneză și o evoluție paleogeografică legată de zonele inconjurătoare, de Munții Apuseni și de Câmpia de Vest (Câmpia Banato-Crisana).

Regiunea depresionară s-a scufundat față de munții limitrofi în timpul neozoicului, mai exact în badenian, ca și celelalte depresiuni din vestul Munților Apuseni: Vad-Borod, Zarandului, Simleului.

Depresiunea s-a scufundat pe linii de falii față de munții limitrofi, continuitatea existenței cândva între Munții Bihor-Vlădeasa și Codru-Moma se află azi scufundată la circa 300 m față de suprafață. Peste acest fundament permo-triassic, care se iveste la zi în unele locuri, ca de exemplu Magura Foraului = Magura Rabaganilor, de 396 m, s-au depus depozite sedimentare neozoice datorită marilor care s-au succedat în acest bazin sedimentar, ultima mare care a invadat regiunea a fost în timpul pliocenului (acum circa 5 milioane de ani în urmă), după care zona Beius a devenit subaeriană, sedimentele depuse anterior fiind apoi modelate rezultând relieful actual.

Modelarea reliefului a fost dată, în primul rând, de către râurile care urmăreau marea în retragere. Râurile nu numai că au dat un relief de eroziune dar au determinat și acumulări aluvionare de-a lungul luncilor lor, în timpul cuaternarului.

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

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

O altă categorie de relief reprezentativ este lunca. Se remarcă, în primul rând, Lunca Crisului Negru, intens cultivată și umanizată, ca și luncile raurilor afluențe: ale Crisului Baita, Crisului Pietros, Nimăiestului, Rosiei, Holodului, Topei etc. Luncile sunt locuite și ocupate în agricultură, cu tot riscul revarsărilor și inundațiilor.

O altă categorie de forme de relief este data de defileele, sectoarele de îngustări, de chei, create de râuri în cazul întâlnirii unor pachete de roci mai dure. Astfel, menționăm Defileul Crisului Negru între Uileacu de Beius și Soimi, în lungime de 18 km, apoi Cheile Tarcaitei, Fizisului, Holodului între Sitani și Luncasprie etc.

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

Munții Bihor-Vlădeasa - sunt situați la est de Depresiunea Beiusului și sunt divizați, la rândul lor, în cinci subdiviziuni, dintre care trei sunt nemijlocit învecinați depresiunii: Munții Vlădeasa, Munții Padis-Scarisoara și Munții Bihariei.

Munții Vlădeasa, delimitați, după cum s-a precizat mai sus, de Munții Padurea Craiului prin intermediul Văii Ladei, se întind în nord până la valea Crisului Repede iar în sud ajung până la văile opuse ale Crisului Pietros și Somesului Cald.

Munții Vlădeasa se deosebesc de ceilalți munți prin prezența rocilor eruptive bazaltice, puse în loc la sfârșitul mezozoicului-începutul neozoicului, în urma unor erupții vulcanice. Aceste mase eruptive au străpuns depozitele de sisturi cristaline și apoi pe cele sedimentare permo-mezozoice, ajungând deasupra lor, azi acoperind o suprafață de circa 400 km², cu o grosime de aproximativ 1000 m. Aceste mase eruptive au determinat înălțarea zonei muntoase, evident alături de tectonica, la circa 1800 m, culminând cu Varful Vlădeasa (1836 m), al doilea vârf ca înălțime din Munții Apuseni.

Relieful este greoi, neted la partea superioară datorită nivelărilor neozoice, dar separat în subdiviziuni datorită văilor adânci (lada la limita cu Munții Padurea Craiului, Dragan, Secueu etc.). Dintre depresiunile mai reprezentative amintim stațiunea montană Stana de Vale, și din care izvorăște lada.

Munții Padis-Scarisoara sau *Munții Bihorul Nordic* se continuă la sudul Munților Vlădesei, între Crisul Pietros și Somesul Cald la nord, iar în sud până la alte două văi cu scurgere contrară, Crisul Baita și Ariesul Mare. În vest se află Depresiunea Beiusului iar la est limita este data de văile opuse Calineasa și, respectiv, Albacului. Acești munți sunt deosebit de interesanți prin prezența reliefului carstic, relief foarte reprezentativ.

Munții Padis-Scarisoara au în baza sisturi cristaline peste care sunt dispuse roci sedimentare permo-mezozoice și cuaternare, dintre care se detașează rocile carbonatice mezozoice. Pe seama acestor roci carbonatice s-a dezvoltat relieful calcaros și carstic, fapt ce a determinat o atracție turistică deosebită (Pesterile Cetățile Ponorului din Padis, Pesteră Gheterul de la Scarisoara, Pesteră Ursilor de la Chiscau etc.).

O altă categorie de relief reprezentativ este data de văi, unele adânci, dând chei și defilee, mai ales în calcare, deosebit de spectaculoase (ex. Cheile Galbenii, Cheile Somesului Cald, Cheile Sighetelului, Cheile Ordancusii etc.).

În relieful carstic se remarcă, la suprafață, platourile carstice (Padis, Scarisoara, Calineasa, Marsoaia etc.) iar în subteran peșteri și avene. Relieful subteran este foarte bine dezvoltat, unele având mulți kilometri lungime singure iar prin unire dau sisteme de peșteri ce ajung la mari dimensiuni (ex. Sistemul Coiba Mica-Coiba Mare, sistemul Zapodie-Peștera Neagra etc.).

O caracteristică în Munții Padis-Scarisoara este dispunerea, de la sud la nord, a pachetelor de roci mai vechi, permieni, peste pachete de roci mai tinere mezozoice, fenomen datorat sariajului tectonic. Sariajul, adică împingerea tectonică a pachetelor de roci mai vechi peste cele mai tinere, a avut loc la mijlocul cretacului datorită mișcărilor austriece.

Deci, în vestul și sudul acestor munți se găsesc depozite permieni iar în nord și est depozite mezozoice care dau un relief carstic. În nord și est apar la zi sisturi cristaline precambriene și paleozoice.

Depozitele de roci mezozoice ale autohtonului de Bihor se continuă, pe sub masă eruptivă a Vladesei, în Munții Padurea Craiului.

În unele locuri, mai ales în vestul munților, eroziunea a scos la suprafață, din adâncuri, de sub panza de sariaj, rocile mai tinere mezozoice ale autohtonului (fereastra tectonică) ca în văile Crisu Baitei, Sighetelului, Muncelului etc.

Munții Biharia se întind la sudul Munților Padis-Scarisoara, de la cele două văi menționate, până la alte două văi cu direcție contrară de scurgere, Leuca, afluență a Crisului Alb, și Ghizghitei, afluență a Ariesului Mare; râul Ariesul Mic delimitează Muntele Gaina și respectiv Munții Ariesului-Tara Motilor.

Sunt cei mai masivi și cei mai înalți din cadrul Munților Apuseni, vârful cel mai important, Cucurbata Mare, ajungând la 1 849 m.

Masivitatea se datorează prezentei sisturilor cristaline precambriene străbatute de intruziuni magmatice din precambrian și paleozoic inferior. La altitudinile actuale au contribuit și mișcările tectonice pliocene și cuaternare.

Munții sunt masivi și înalți, cu urme ale glaciatiunii Pleistocene (cuaternar inferior) și anume circuri glaciare, morene, și respectiv cu urme ale nivelărilor neozoice, remarcându-se cea mai veche și totodată cea mai înaltă la 1600-1800 m (de vârstă paleogenă) la fel ca și în Munții Vlădeasa, spre deosebire de Munții Padis-Scarisoara unde a doua suprafață, Maguri-Marisel, de vârstă miocenă, este reprezentativă.

Și în Munții Biharia se întâlnește fenomenul de sariaj, reprezentat prin sistemul panzelor de Biharia care acoperă, la nord, sistemul panzelor de Codru din Munții Padis-Scarisoara care, la rândul lor, acoperă autohtonul de Bihor.

Așadar, deși sistemul panzelor de Biharia este cel mai vechi, el este situat la altitudinea cea mai mare, iar autohtonul de Bihor, alcătuit din rocile cele mai tinere (mezozoic), se găsește la altitudinea cea mai joasă. Sistemul panzelor de Codru ocupă o poziție intermediară din punct de vedere altitudinal.

Munții Codru-Moma - se întind pe teritoriul județelor Bihor și Arad și cuprind două masive, Codru în nord și Moma în sud, cele două masive fiind delimitate de văile cu scurgere opusă Briheni și, respective, Monesii. Masivele sunt delimitate la vest de Depresiunea Beiusului iar la est de Dealurile de Vest (Piemontul Codrului) și în continuare Câmpia Banato-Crisana. Sunt munți joși care doar în câteva locuri depășesc 1000 m, culminând cu Vf. Plesu (sau Arsura) de 1112 m.

Munții Codru-Moma sunt complecși din punct de vedere litologic și tectonic, la fel ca și celelalte masive ale Munților Apuseni.

Astfel, și aici se întâlnesc roci paleozoice (permian mai ales) și mezozoice, dintre care se detașează, de asemenea, rocile carbonatice care dau în relief forme carstice în Munții Moma (în platoul Vascăului, în regiunea Moneasa) ca și în Munții Codru (la obarsia Văii Finisului în platoul Tinoasa, apoi în platoul Dumbrăvița de Codru etc.). De asemenea, în relief se remarcă culmea principală a Masivului Codru ce oscilează în jurul altitudinii de 1000 m. Culmea este delimitată la est de Valea Finisului iar la vest de Valea Ormanului. La sud, culmea constituie granița dintre județele Bihor și Arad. Din culmea principală se desprind o serie de culmi secundare, delimitate de văi bine adâncite.

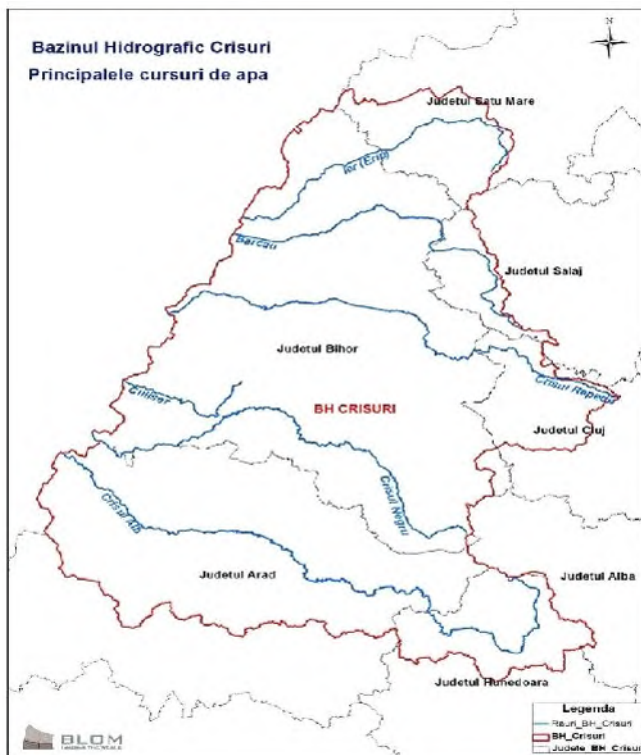
Tot în relief se observă fenomenul de sariaj, reprezentat prin sistemul panzelor de Codru. Sunt mai multe panze care se acoperă de la vest la est. În unele locuri apar ferestre tectonice în urma eroziunii panzelor (ex. Valea Tarcaitei, Valea Finisului, Valea Serbesti etc.).

În relief se remarcă văile, adâncite, care conțin chei și defilee, ca de exemplu, văile Briheni, Monesei, Crisu Varatecului, Tarcaitei, Finisului, Ormanului etc.

În zona investigată depozitele geologice care interesează studiul de față au vârstă Cuaternară (Pleistocen și Holocen) și sunt constituite după stratul vegetal de la suprafața din depozite argiloase prafoase-nisipoase (argile prafoase și prafuri argiloase) intercalate sau nu în depozite loessoide, dispuse peste pietrisuri (cu trecere prin nisip/ nisip cu pietris / pietris cu bolovanis).

Aluviunile alcătuite din nisipuri, pietrișuri și bolovănișuri se întâlnesc în albiile majore/minore, în conurile de dejecție și în terase. Pe malul văilor

Din punct de vedere hidrografic, zona amplasamentului de studiu aparține Bazinului hidrografic Crisuri, respectiv Subbazinul Crisul Negru.



Principalele cursuri de apa BH Crisuri
Hidrografia BH Crisuri
Figura 4.

(Sursa:PPPDEI Crisuri, rowater.ro)

Hidrografia Zonei Beiusului este variata si abundenta, desi in regiunile calcaroase se inregistreaza o pierdere la suprafata si o regrupare in subteran. De asemenea, depresiunea constituie o "piata de adunare" a apelor pe cand in munti se constata o scurgere divergenta a raurilor, spre exteriorul lor. Exista, deci, o continuitate a apelor curgatoare dinspre munte pana in interiorul depresiunii, de unde ele sunt scurse spre campie de catre Crisul Negru - III.1.042.00.00.00.0, artera hidrografica principala a zonei.

Depresiunea Beius - dupa cum s-a precizat, principalul rau al zonei este Crisul Negru (de unde si denumirea care i se mai da, de Depresiunea Crisului Negru), trecand apoi in Ungaria, unde se varsă in Tisa. Lungimea totala este de 144 km; isi are izvorul de la altitudinea de 1260 m de sub Varful Vulcan, si curge pana la Stei sub denumirea de Crisu Baitei; amonte de Stei curge raul Poiana Crisului (adevăraturul Crișul Negru) iar de la Stei raul se numește Crisul Negru. Nu departe de Beius, în avale, intra in Defileul Crisului Negru in lungime de circa 18 km între localitatile Suncuis de Beius si Soimi, sector de defileu creat prin epigeneza si antecedenta.

Dintre numerosii afluenti mentionam pe cei mai importanti: Crisul Baita, Crisul Pietros, Valea Nimaiești, Valea Rosia, Valea Holodului (denumita in sectorul superior Valea Videi) unită cu Valea Topei, si care au confluentă cu Crisul Negru la Holod-Ginta. Aceste rauri vin din est, dinspre Muntii Bihor-Vladeasa si Muntii Padurea Craiului. Dinspre Muntii Codru-Moma, deci din partea de vest, sosesc raurile Valea Briheni, Crisu Varatec, Valea Tarcaitei, Valea Finisului, Valea Suncuisului, Valea Ormanului etc.

Majoritatea acestor rauri patrund in Crisul Negru dupa ce au creat sectoare de chei sau de defilee atragatoare: Crisu Baitei, Tarcaita, Finisul, Vida (Holodul) etc.

Din *Muntii Vladeasa* isi au originea vai importante, dar cu scurgere spre nord, in Crisul Repede: Valea Draganului care atinge 40 km lungime, are o suprafata teritoriala de 256 kmp iar debitul atinge valoarea de 5,02 mc/s; Valea Secuieului (= Sebiselul sau Hentul) cu valorile de 41 km lungime, 227 kmp bazinul hidrografic și 2,96 mc/s; Valea Rachitele, ultima curgând spre est, în Someșul Cald.

Inspre Depresiunea Beiușului se scurge Valea Nimăiești, care trece prin orașul Beius, care se scurge pe 23 km lungime, culegand apele de pe 109 kmp și are un debit de circa 1 mc/s.

In categoria lacurilor de acumulare se incadrează cele de pe vaile Draganul (Lacul Draganul) si Secueu (Lacul Scind-Frasinet).

In Muntii Padis-Scarisoara (sau Muntii Bihorul Nordic) raurile principale, cele cu directie vestica, spre Depresiunea Beiusului, sunt: Crisul Baitei, care atinge 21 km lungime si are o suprafata bazinala de 92 kmp, respectiv un debit de circa 1 mc/s; Crisul Pietros ce masoara 31 km si o suprafata de 226 kmp iar debitul la Pietroasa atinge 4,15 mc/s.

Cu scurgere spre est se remarca Somesul Cald care are o lungime de 66,5 km până la confluenta cu Somesul Rece, o suprafata de 449 kmp și un debit de 7,74 mc/s. Someșul Cald primește ca afluent pe Batrana (6 km lungime și 36 kmp suprafata) si pe Valea Belisului, ce atinge 21 km lungime, 121 kmp și 2,32 mc/s debitul. Tot cu scurgere estica este Ariesul Mare care ajunge la valorile de 43 km lungime, si o suprafata de 413 kmp, cu un debit de aproape 11,7 mc/s la Campeni (prin unirea cu Ariesul Mic). Afluentii Ariesului Mare sunt: Cobles (8 km lungime, 28 km suprafata), Garda (16 km lungime și 75 kmp) si Albac (cu 18 km lungime si aproape 6 mc/s la Albac, dupa unirea cu Ariesul Mare).

Dintre lacuri, mentionam lacurile carstice din Platoul Padis (Varasoaiasi Negru) si pe cele de acumulare de pe Somesul Cald-Belis, Lacul Belis-Fantanele.

Din *Muntii Bihariei* izvoraste Crisul Negru sub numele de Poiana Crisului, deoarece traverseaza localitatea Poiana Crisului. Spre nord-est, adica spre Ariesul Mare, se scurg vaile Ghizghitei si Galbena, pe ultima existand cascada Varciorog. Pe culmea masivului se gaseste un lac nival (Tau Mare) la altitudinea de cca 1500 m, de o deosebita frumusetate.

Muntii Codru-Moma - dintre raurile cu scurgere spre Depresiunea Beiusului, afluate ale Crisului Negru mentionam Briheni (9 km lungime și 67 kmp, cu un debit de circa 1 mc/s), Tarcaita care atinge 18 km lungime si o suprafată de 54 kmp, debitul fiind de circa 1 mc/s; Finisul are 23 km lungime si suprafata de 87 kmp cu un debit de aproape 1 mc/s; Valea Mare si Ormanul etc.

Dintre vaile cu scurgere estice, inspre Crisul Alb, amintim Valea Monesii (17 km lungime si 83 kmp suprafata bazinului hidrografic) care, impreuna cu Valea Briheni, constituie limita dintre masivele Codru și Moma.

Dintre lacuri, amintim lacurile carstice din platourile Vascaului, Bratcoaiei, Tinoasei, Dumbravitei.

Demn de amintit este faptul ca toate vaile enumerate la fiecare regiune montana constituie cai de acces in interiorul muntilor, spre alte regiuni montane, depresionare sau spre Campia de Vest (Banato-Crisana).

Hidrogeologia judetului Bihor prezinta o mare varietate, in functie de conditiile litologice, structurale, climatice, precum si de particularitatile drenarii si dinamicii lor.

Apele suprafreatice sunt raspandite pe aproape intreaga suprafata a teritoriului, fiind legate de prezenta paturii de sol sau depozitelor deluviale în care se acumuleaza.

Apele suprafreatice se acumuleaza in depozitele deluviale si in patura de sol. Fiind cantonate in zona de aeratie, aparitia si dinamica lor este in functie de conditiile meteorologice, respectiv de perioadele anului bogate in umiditate, cand cantitatea precipitatiilor depaseste evaporatia. Drept urmare, in Campia Crisurilor si in zona Dealurilor piemontane Crisene, caracterizate printr-o umiditate variabila, apele suprafreatice apar mai ales primavara, cand precipitatiilor bogate li se adauga si topirea zapezilor.

Apele freatice propriu-zise au un regim ce depinde in mare masura de conditiile climatice, iar zona de alimentare coincide cu aria lor de raspandire. Acestea sunt acumulate in depozitele aluvionare de lunca si de terasa ce se dezvoltă de-a lungul raurilor, precum si in zonele de interfluviu.

Apele de stratificatie pot fi intalnite in regiunea Dealurilor piemontane Crisene si in spatiul muntos, acolo unde vaile raurilor s-au adancit mult in depozitele sedimentare; regimul lor depinde in mai mica masura de conditiile climatice, alimentandu-se din apele freatice propriu-zise.

Apele de adancime sunt situate in orizonturi acvifere cu presiune hidrostatica, ceea ce conditioneaza caracterul lor ascensional sau uneori artezian (in foraje).

Ele sunt legate de prezenta formatiunilor sedimentare, reprezentate prin alternante de nisipuri, nisipuri argiloase, argile si marne, uneori nisipoase, la care se adauga, local pietrisuri marunte. Aceste acvifere se dezvoltă in zona de campie si de dealuri, fiind absente in formatiunile din zona montana. In general, au o mineralizare redusa, ceea ce creeaza posibilitatea utilizarii in alimentarea cu apa potabila a unor localitati (de ex. Salonta, Beliu, Diosig, Beius etc).

Din punct de vedere hidrogeologic, in zona de studiu analizata com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor se regasesc mai multe corpuri de apa subterana apartinand ABA Crisuri, preponderent fiind **ROCR01 Oradea (Campia de Vest)**

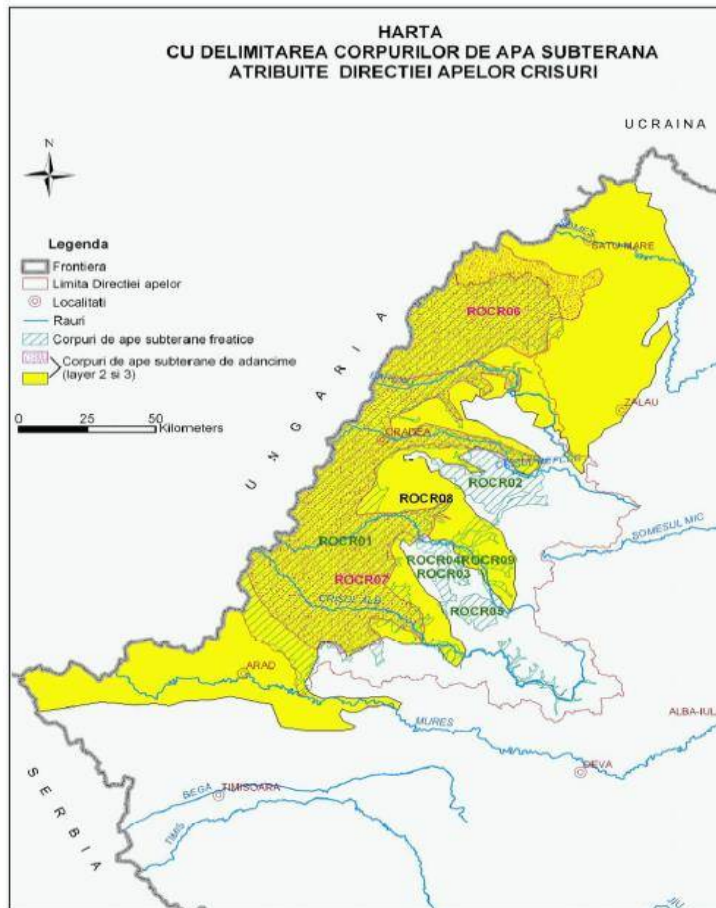


Figura 6 - Corpurile de apa subterana atribuite ABA Crisuri (www/rowater.r

ROCR01 Oradea (Campia de Vest) – corpul de apa subterana freatica este cantonat in depozitele aluvionare, poros permeabile de varsta cuaternat superioara. Litologic, in zonele de lunci si conuri, depozitele purtatoare de apa au o constitutie grosiera in partea de est (pietrisuri si chiar bolovanisuri in masa de nisip) scazand ca granulometrie spre vest, la nisipurii medii si fine, nisipuri prafoase argiloase. Depozitele grosiere sunt bine conturate cu grosimi de 4-5m dar uneori chiar 15-20m.

Corpul este format din mai multe strate separate de intercalatii pelitice, dar are un caracter hidraulic unitar. Directia de curgere este pe plan regional E-V.

Gradientii hidraulici sunt in partea de nord a corpului 0.003-0.0015 iar in sud de 0.0003-0.0006. Nivelul piezometric variaza de la sub 1m la 2 m in lunci, in campia de joasa subsidenta a Crisurilor si cresc slab spre est.

Acest corp de apa subterana este folosit pentru alimentarea cu apa a Municipiului Oradea.

ROCR03 Dumbravita de Codru – Moneasa (Muntii Codru-Moma) – este un corp de apa de tip carstic-fisural si corespunde calcarelor si dolomitelor triasic-cretace. Alimentarea acviferului se realizezaza preponderent, din precipitatii, si, subordonat , din apele de siroire provenite din versantii necarstici limitrofi zonei Dumbravita de Codru Moneasa si infiltrate in subteran la intrarea in carst. Descarcarea acviferului se realizeza prin izvoare precum si prin alimentarea stratului freatic din lunca raului Crisul Negru. Apele subterane sunt bicarbonatate calcic, magnezian si sodic.

ROCR05 Vascau (Muntii Codru-Moma) – este un corp de apa de tip carstic-fisural cantonat in calcarele si dolomitele triasic-cretacice. Sisteme carstice contin resurse importante subterane, capacitatile de debitare ale izvoarelor fiind cuprinse intre 0.01 – 80 l/s. Alimentarea acviferului se realizeaza preponderent, din precipitatii, si, subordonat, din apele de siroire provenite din versantii necarstici limitrofi zonei Vascau si infiltrate in subteran la intrarea in carst. Descarcarea acviferului se realizeza prin izvoare precum si prin alimentarea stratului freatic din lunca raului Crisul Negru pe sectorul cuprins intre localitatile Vascau si Carpinet. Apele subterane sunt bicarbonatate calcic, magnezian si sodic.

Clima-situat la marginea vestica a sectorului de climă continental-moderata, jud. Bihor întruneste aproape în mod egal caracteristicile climatice specifice districtului central al piemonturilor vestice si al districtului central al câmpiei din vestul tarii.

Teritoriul judetului este deschis in totalitatea lui circulatiei maselor de aer de la V, o nuanta specifica constituind-o topoclimatul golfurilor depresionare, relativ mai adapostite, al sectorului submontan. O serie de forme de relief si componente ale acestora contribuie prin modul lor de orientare, intensitatea fragmentarii, gradul de acoperire cu vegetatie forestieră etc. la prezenta a numeroase diferentieri microclimatice.

In tot timpul anului este frecventa advectiona maselor de aer umed insotita de o activitate frontală pronuntata, inclusiv in intervalul de mijloc al verii. Valorile parametrilor meteorologici sunt influentate, in directia V—E, de cresterea altimetrica a reliefului montan.

Conform datelor din Enciclopedia Geografica a Romaniei, pe teritoriul judetului valorile medii și extreme ale temperaturii prezintă variatii importante. Media anuala descreste prin valorile sale, de la 10,5°C, in partea de V, la 2,0°C pe culmile montane situate în E si SE. Temperatura de 2,0°C se înregistrează pe areale cu aspect insular, marcând varfurile si culmile montane de maxima altitudine. Pe mai mult de jumătate din suprafata judetului sunt specifice temperaturile medii anuale cuprinse intre 9,0°C și 10,5°C. Pentru ansamblul reliefului montan, gama temperaturilor medii anuale este destul de larga, ea fiind cuprinsa intre 2,0°C și 7,5°C. Mediile lunii iulie sunt caracterizate de valori cuprinse între cca 10,0°C, in perimetrul montan inalt situat in SE si 21,5°C de-a lungul marginii de V a judetului. Mai mult de jumătate din teritoriu beneficiază de valori termice mai mari de 16—17,0°C diferentiindu-se astfel pregnant unitatea fizico-geografica a treptei montane. Subunitatile geografice ale campilor Crisului Negru, Crisului Repede si, partial, a Barcaului au valori medii termice lunare care se mentin între 20,0°C și 21,5°C. Mediile lunii ianuarie se incadrează de la E spre V, intre —8.0°C si —2.0°C, abaterile de la aceste valori fiind de ordin strict local si specific unor conditii generate de gruparea si orientarea unor culoare de vai, de versantii care delimiteaza sectoarele interfluviale, de mici areale depresionare mai mult sau mai putin izolate etc.

Numarul mediu anual al zilelor cu ingheț este de aprox. 130, intervalul specific fiind octombrie — aprilie. Primul inghet se semnaleaza in ultima decada a lunii septembrie, iar ultimul, in prima decada a lunii mai.

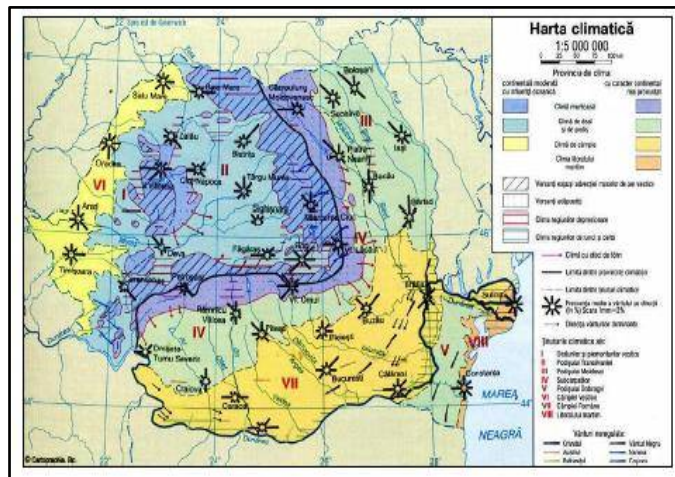


Figura 7. Harta climatică

Expunerea treptelor de relief și orientarea acestora față de direcțiile principale de advecție a maselor de aer, precum și valorile umezelii aerului influențează regimul precipitațiilor atmosferice. Cantitățile medii anuale descresc pe direcția E—V de la 1400,0 mm la 600,0 mm. Treptele înalte ale reliefului montan beneficiază de cantități medii anuale de aprox. 1000,0—1400,0 mm, arealul de câmpie primește 600,0 și 700,0 mm, iar sectoarele piemontane între 700,0 și 1000,0 mm. Cantitățile medii din luna iulie sunt cuprinse între 60,0 mm în partea de V a județului și 140,0 mm în regiunea montană cea mai înaltă de la SE. În iulie, precipitații abundente cuprinse între 100,0 și 140,0 mm, cad în jumătatea de E a județului. Vara nu prezintă intervale de secetă. Cantitățile medii din luna ianuarie sunt cuprinse între 40,0 și 100,0 mm. Volumul de precipitații este redus în Câmpia de Vest și mai ridicat în perimetrul estic al județului. Cantitățile maxime cazute în 24 de ore au înregistrat valori importante: 76,1 mm la Inand, la 2 iun. 1953; 75,1 mm la Sacueni, la 14 iun. 1940; 106,7 mm la Ceica, la 2 aug. 1926. În jumătatea de V a regiunii, stratul de zăpadă are grosimi mici și durată scurtă, pastrandu-se cca. 110—120 zile în perimetrul creștelor montane înalte. Numărul mediu de zile cu ninsoare scade de la 80—90, în M. Bihor, la 15—20 zile în Câmpia joasă a Crisurilor. Grosimea stratului de zăpadă poate ajunge la valori medii de 60—80 cm, grosimea maximă depășind 110 cm.

Fașada vestică a Carpaților Apuseni provoacă modificări ale direcției și vitezei curenților de aer. Vanturile de S sunt cele mai frecvente (28,1%) în decembrie și în august (17%). Vanturile de N au o frecvență medie cuprinsă între 1,49% și 8,6%, în septembrie. Vitezele medii anuale ale vântului au valori cuprinse între 7,5 și 7,7 m/s.

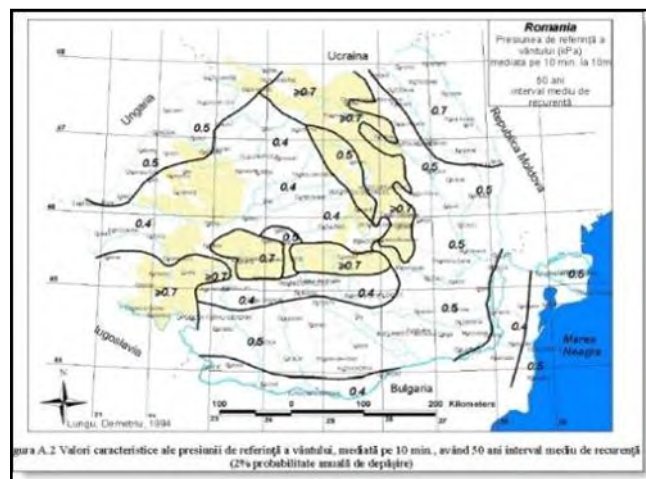


Figura 8. Valori caracteristice ale presiunii de referință a vântului

Pentru incarcările date de vant se va tine seama de prevederile CR1-1-4/2012 "Bazele proiectarii si actiuni asupra constructiilor. Actiunea vantului".

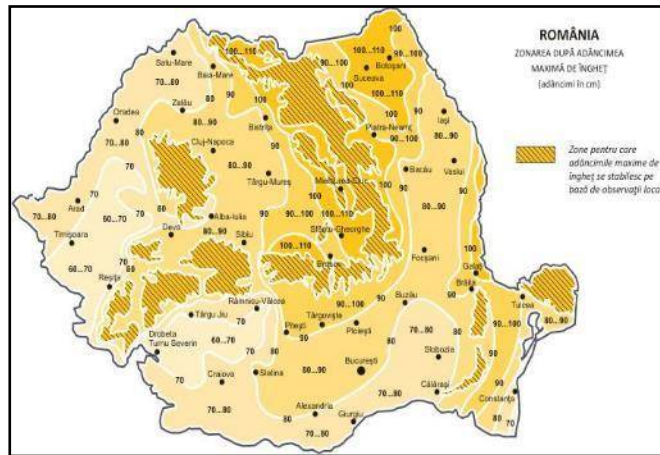


Figura 9. Regionarea teritoriului Romaniei dupa adancimea maxima de inghet (STAS 6054-77)

In zona de studiu adancimea maxima de inghet este de 0.70-0.80m.
Pentru incarcările date de zapada se vor avea in vedere prescriptiile CR 1-1-3/2012 "Evaluarea actiunii zapezii asupra constructiilor".

3.1.f.1. Existența unor rețele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/ protejare, în măsura în care pot fi identificate

Amplasamentul rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale ține cont de existența rețelor edilitare din amplasament (apă, canal, cabluri electrice subterane, LEA, stâlpi, cabluri de date, ș.a.) în măsura în care acestea au putut fi identificate în teren sau au fost precizate de deținătorii acestora.

Coexistența cu aceste rețele edilitare se va face prin respectarea cu strictețe a distanțelor de siguranță între conductele de gaz și acestea prevăzute în NTPEE-2018.

După caz la faza de proiectare Pth – proiect tehnic, în măsura în care soluțiile tehnice de detaliu vor stabili necesitatea relocării/protejării locale ale unor anumte rețele edilitare din amplasament, aceasta se va face cu respectarea normelor și normativelor specifice

3.1.f.2. Existența unor posibile interferențe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată; existența condiționărilor specifice în cazul existenței unor zone protejate sau de protecție

Biserica de lemn „Sf. Arhangheli Mihail și Gavril” în sat Hidișelu de Jos; comuna Hidișelu de Sus (BH-II-m-A-01158) înscrisă în Patrimoniul cultural național al României se afla la 20m fata de rețeaua de distribuție gaze naturale proiectata.

3.1.f.3. Existența unor terenuri care aparțin unor instituții care fac parte din sistemul de apărare, ordine publică și siguranță națională;

Nu este cazul.

3.1.g. CARACTERISTICI GEOFIZICE ALE TERENULUI DIN AMPLASAMENT - EXTRAS DIN STUDIUL GEOTEHNIC ELABORAT CONFORM NORMATIVELOR ÎN VIGOARE, CUPRINZÂND:

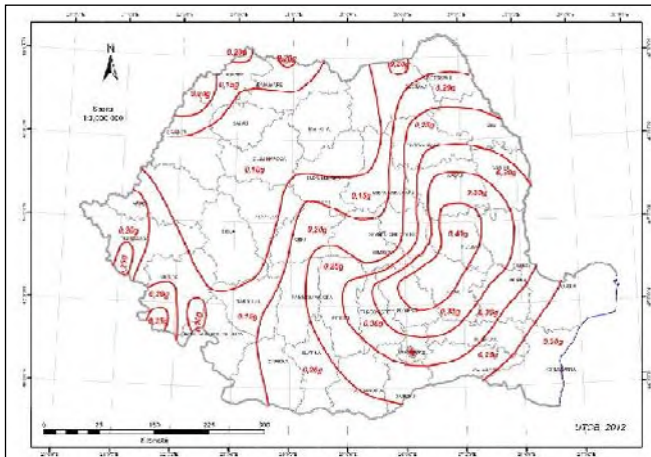
3.1.g.1 Date privind zonarea seismică

La stabilirea soluției tehnice și pentru dimensionarea din punct de vedere al rezistenței și stabilității sistemului de alimentare cu gaze naturale, s-au luat în considerare caracteristicile seismice ale amplasamentului conform prevederilor reglementării tehnice, **Cod de proiectare seismică – Indicativ P 100/1-2013, Partea I – Prevederi de proiectare pentru clădiri** și anume:

Zona obiectivului de investiție, com. Hidișelu de Sus, județul Giurgiu, se încadrează, conform P 100/1-2013(fig.23,24) în zona cu perioada de control (colț) $T_c = 0.7\text{sec.}$ și valoarea de vârf a accelerației terenului pentru proiectare ag cu $IMR=225$ și 20% probabilitate de depășire în 50 de ani, $ag=0,15g$, intensitatea seismică în grade MSK conform SR 11100-1 :1993, gradul VI pe scara MSK.

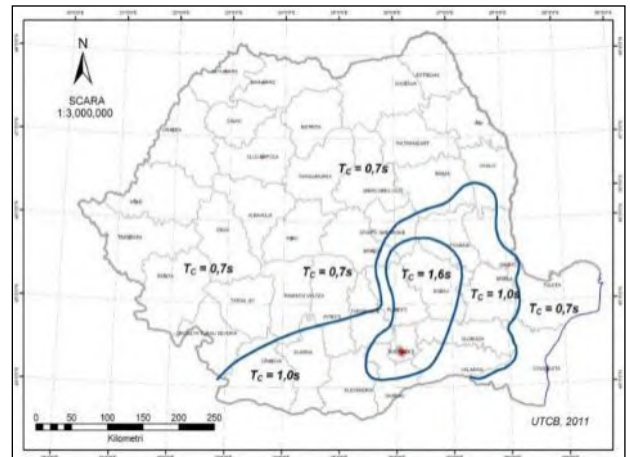
Incadrarea seismică este în conformitate cu “Codul de proiectare seismică – Partea I – Prevederi de proiectare pentru clădiri”, indicativ P100 – 1/2013.

Fig.nr.23



Accelerația seismică la sol

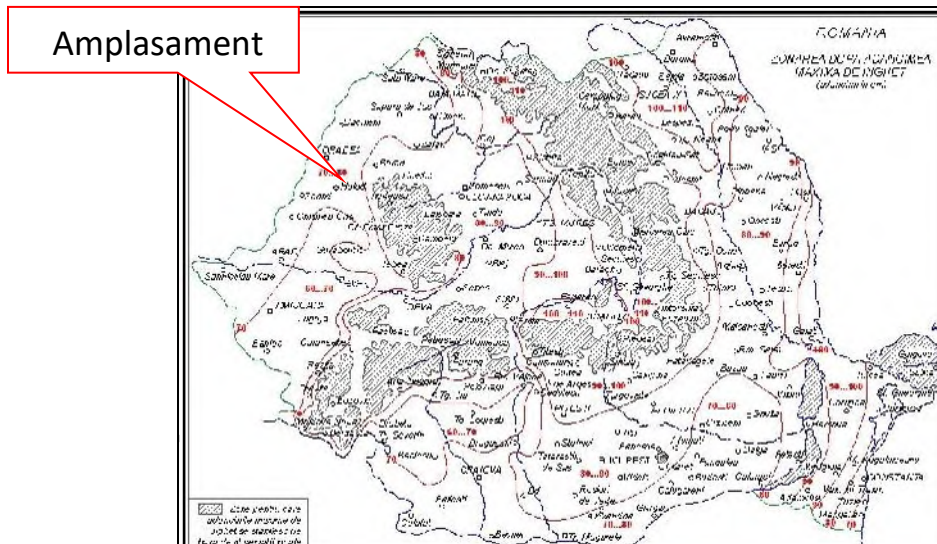
Fig.nr.24



Perioada de colț

Adâncimea de îngheț fără strat protector : 0.8m cm de zăpadă, conf. STAS 6054.

Fig.nr.25



Prezentul standard stabilește zonarea teritoriului României după adâncimea maximă de îngheț a terenului natural de care se va ține seama la proiectarea lucrărilor de fundații în conformitate cu prescripțiile tehnice în vigoare și sunt prezentate pe harta României prezentată mai sus (unde zonele hășurate pentru adâncimile maxime de îngheț se stabilesc pe baza de observații locale).

3.1.g.2 Date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea convențională și nivelul maxim al apelor freatice;

Terenurile de fundare sunt definite ca terenuri bune și medii conform NP 074-2014.

3.1.g.3 Date geologice generale

com. Hidișelu de Sus

Din punct de vedere structural,perimetrul studiat apartine Depresiunii Panonice,arie de sedimentare cu un fundament cristalin Precambrian rigid,care suporta depozite sedimentare mezozoice, neozoice si cuaternare.Fundamentul rigid prezinta o structura denivelata in blocuri crustale de tipul horsturilor si grabenelor.

Cu exceptia formatiunilor mai vechi interceptate in forajele de adancime,la suprafata terenului afloreaza formatiuni eluviale apartinand Cuaternarului,care este reprezentat prin depozite argiloase,prafoase si pietrisuri cu nisipuri de varsta pleistocena .

3.1.g.4 Date geotehnice obținute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fișe complexe cu rezultatele determinărilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare și consolidări, hărți de zonare geotehnică, arhive accesibile, după caz;

com. Hidișelu de Sus, județul Bihor

Valorile principalelor caracteristici geotehnice pentru pamanturile existente in zona cercetata sunt prezentate in cele ce urmeaza:

- categorie de teren-terenuri medii, : 2-3 p
- apa subterana- fara epuismenete -1p
- clasificarea constructiei dupa importanta-reduca 2p
- vecinatati- fara riscuri 1p
- zona seismic 2p

-

Total= 8- 9p;

Risc geotehnic =Redus;

Categoria geotehnica=I

Categoria geotehnica 1 include doar lucrarile mici si relative simple pentru care este posibil sa se admita ca exigentele fundamentale vor fi satisfacute folosind experienta dobandita si investigatiile geotehnice calitative, pentru care riscurile pentru bunuri si persoane sunt neglijabile.

Metodele Categoriai geotehnice 1 sunt suficiente doar in conditii de teren care,pe baza experientei comparabile,sunt recunoscute ca fiind suficient de favorabile,astfel incat sa se poata utiliza metode de rutina in proiectarea si executia lucrarilor.

Rezultatele prezentate in acest raport de investigatie geotehnica coroborate cu rezultatele determinarilor de laborator conduc la urmatoarele concluzii si recomandari necesare pentru proiectare:

1. Forajele geotehnice executate au pus in evidenta tipul litologic existent.
2. Perimetrul in studiu se situeaza intr-o zona cu potential „sczut" de producere a alunecarilor de teren, cu probabilitate „practic zero", caracterizata printr-un coeficient de risc **k-0,00** (conform GT006-97).

- 3.S-au interceptat nivele freatice in forajele mai sus mentionate la adan- cimi cuprinse intre 1,5-4,20m. Apele de precipitatie nu prezinta agresivitate pentru betoane.
- 4.Conform STAS 6054/77, adancimea maxima de inghet a terenului natural este de 70- 80 cm.
- 5.Conform SR 11100/1-1993, sectorul analizat se incadreaza macrozonei de intensitate seismica 6 (pe scara MSK). Conform Codului de Proiectare Seismica PI00/1-2013, acceleratia terenului pentru proiectare pentru un interval mare de recurenta (IMR) de 100 de ani are o valoare de varf- „ag”= 0,15 g, iar perioada de colt „ Tc” = 0,7 sec.
- 6.Terenurile de fundare sunt definite ca terenuri bune si medii conform NP 074-2014.
- 7.La sapaturile mai adanci de 1m, pentru se vor lua masuri de sprijinire a excavatiilor si de asemenea vor fi prevazute epuismente pe perioada lucrarilor.

3.1.g.5 Încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundații) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;

Conform Legii nr.575 din 22 octombrie 2001 privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national – Sectiunea a V-a, zonele de risc natural sunt arealele delimitate geografic in interiorul carora exista un potential de producere a unor fenomene naturale distructive si anume cutremure de pamant, inundatii si alunecari de teren.

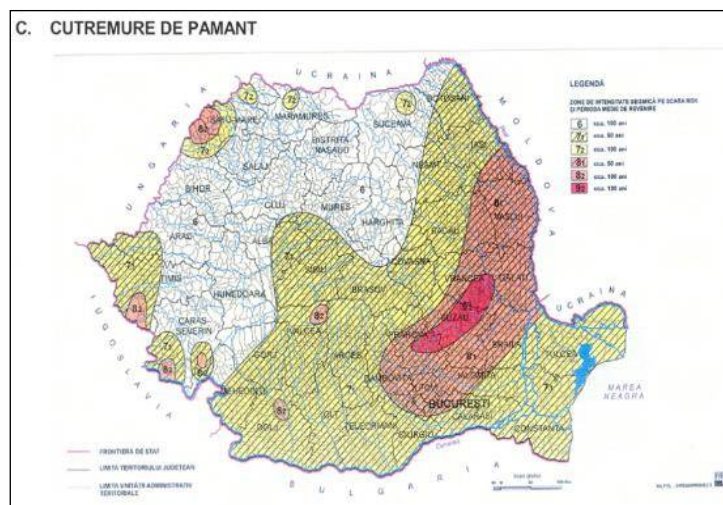
Intensitatea seismica

Conform anexei 3, a legii 575, care cuprinde unitatile administrative – teritoriale urbane amplasate in zone pentru care intensitatea seismica este minimum VI (exprimate in grade MSK), in comuna/localitatile ce fac obiectul prezentului studiu se inregistreaza urmatoarele valori:

Fig.nr.26

Comuna / orasul	Intensitatea seismica (grade MSK)	Perioada medie de revenire (ani)
com. Hidișelu de Sus	6	100

Fig.nr.26a



Zone de risc natural – Cutremure de pamant

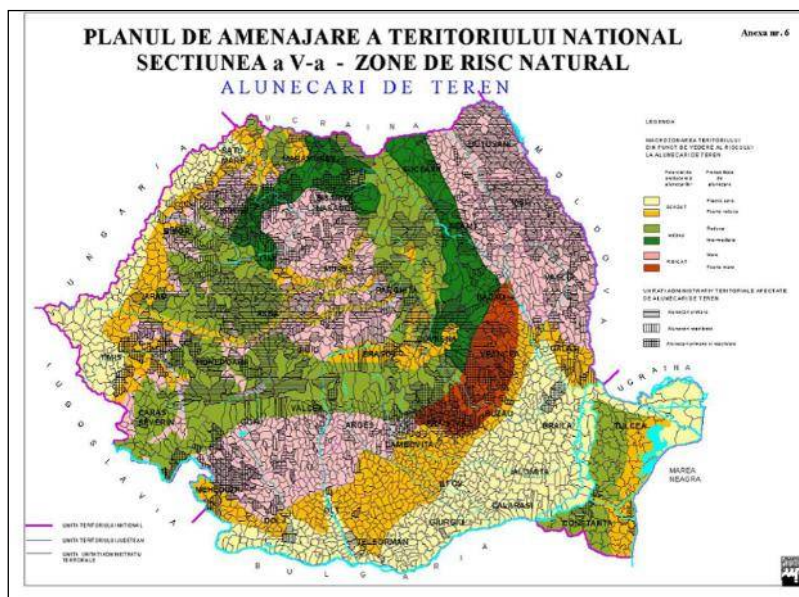
Alunecari de teren

Conform anexei care contine lista cu unitatile administrativ – teritoriale afectate de alunecari de teren, perimetrul comunelor/localitatilor ce fac obiectul prezentului studiu se incadreaza astfel:

Fig.nr.27

Comuna / orasul	Potentialul de producere al alunecarilor de teren	Tipul alunecarilor	
		primara	reactivata
com. Hidișelu de Sus	scăzut	X	

Fig.nr.28



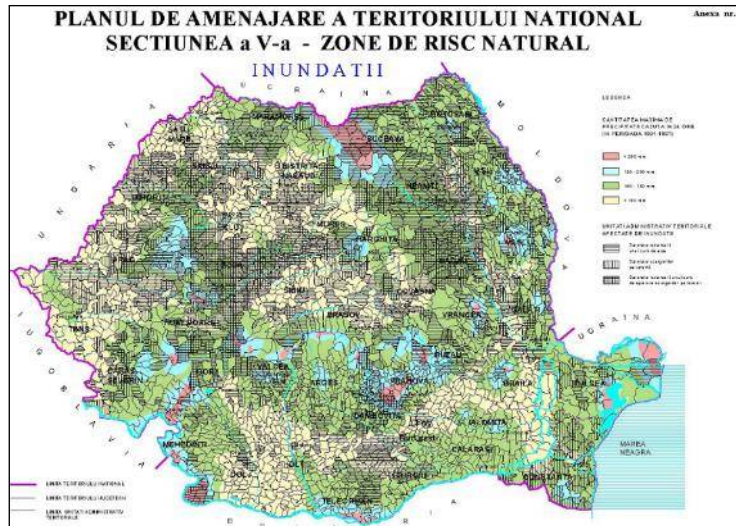
Zone de risc natural – alunecari de teren

Inundatii

Conform anexei 5 din legea 575, care contine lista cu unitatile administrativ – teritoriale afectate de inundatii, perimetrul comunei/localitatilor analizate se incadreaza astfel:

Comuna / orasul	Tipuri de inundatii	
	pe cursuri de apa	pe torenti
com. Hidișelu de Sus	X	-

Fig.nr.30



Zone de risc natural – inundatii

3.1.g.6 Caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite în baza studiilor existente, a documentărilor, cu indicarea surselor de informare enunțate bibliografic.

Apele de suprafață sunt reprezentate de Valea Hidișel tributara bazinului hidrografic al Crisului Repede au caracter permanent directia lor de curgere fiind inspre Crisul Repede.

Apele subterane au adancimi cuprinse intre 1,50-4,20,m

3.2. DESCRIEREA DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, CONSTRUCTIV, FUNCȚIONAL ȘI TEHNOLOGIC:

3.2.a. CARACTERISTICI TEHNICE ȘI PARAMETRI SPECIFICI OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Pentru dimensionarea rețelei de distribuție in loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor au fost luate in considerare urmatoarele date:

Tabel nr.3

CONSUMUL DE GAZE NATURALE PENTRU COM. HIDIȘELU DE SUS, JUD. BIHOR								
VARIANTA: 6 ORE INCALZIRE, 3 ORE PREPARARE HRANA, 2 ORE APA CALDA MENAJERA								
Nr. crt	CONSUM DE GAZE NATURALE	UM	CATEGORII DE CONSUM	GOSPODARII TOTAL	APARTAMENTE	AGENTI ECONOMICI	OBIECTIVE SOCIAL ECONOMICE	TOTAL
				1948				
1	Debit instalat	Nmc/h		1200	10	66	27	1303
			incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
2	Debit orar maxim IARNA	Nmc/h	incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
3	Debit orar maxim VARA	Nmc/h	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	244	2	40	13	298
			acm	480	0	198	32	710
			TOTAL	724	2	238	45	1009
4	Debit zilnic mediu 156 ZILE IARNA	Nmc/zi	incalzire	5760	48	624	324	6756
			bucatarii	586	5	40	38	668
			acm	768	13	106	54	940
			TOTAL	7114	66	769	416	8364
5	Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA	Nmc/zi	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	586	5	95	30	715
			acm	768	0	317	52	1137
			TOTAL	1354	5	412	82	1852
6	Debit anual	Nmc/an	incalzire	898560	7488	97344	50544	1053936
			bucatarii	214330	1757	26136	12150	254372
			acm	281088	1997	83002	19310	385397
			TOTAL	1393978	11242	206482	82004	1693705
	maxim	MW/an	TOTAL	14625,61	117,95	2166,40	860,39	17800
			consum anual pe unitate locativa (Nmc/an)	1162	1124	3129	3037	
			consum anual pe unitate locativa (MWh/an)	12,188	11,795	32,824	31,866	

VARIANTA 1

Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m

Aceasta varianta presupune realizarea urmatoarele lucrari:

-realizarea unei retele de distributie gaze naturale in regim de medie presiune in loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, in lungime de 61.298 m.

-bransamente de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale(1227 buc.)

Tabel nr.4

UAT	DN 63	DN90	DN125	DN160	DN200	DN250	OL 2"	OL 4"	OL 6"	OL 10"	TOTAL L (m)
UAT HIDISELU	36730	4053	7109	2375	2867	5201	329	51	480	186	59381
Hidiselu de Sus	7155	960	1270		865	1514	47	25	93	100	12029
Hidiselu de Jos	6768					3687	163		354	86	11058
Mierlau	6404		989	2375	2002		27		33		11830
Santelec	7529	2418	4840				41	26			14854
Sumugiu	8874	675	10				51				9610
UAT SANMARTIN						1917					1917
TOTAL	36730	4053	7109	2375	2867	7118	329	51	480	186	61298

Tabel nr.5

UAT	DN 63	DN90	DN125	DN160	DN200	DN250	OL 2"	OL 4"	OL 6"	OL 10"	TOTAL L (m)
UAT HIDISELU	36730	4053	7109	2375	2867	5201	329	51	480	186	59381
UAT SANMARTIN						1917					1917
TOTAL	36730	4053	7109	2375	2867	7118	329	51	480	186	61298

Datele tehnico – economice centralizate pentru **varianta 1** sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Tabel nr.6
VARIANTA NR. 1**

Nr. crt	Sursa de alimentare	Obiect	Varianta 1											TOTAL (m)	VALOARE (lei) fara TVA	
			DN 63	DN 90	DN 125	DN 160	DN 200	DN 250	DN 315	OL 2"	OL 3"	OL 4"	OL 6"			OL 10"
1	Racordarea in sistemul de distributie SD Sânmartin proiectat(PC-1), și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com.	Rețea de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus jud. Bihor.	36730	4053	7109	2375	2867	7118	0	329		51	480	186	61298	26390734,87
2		Bransamente GN și PRM echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor	cf. deviz general (V1)											5324502,90		
3		Alte cheltuieli (studii,avize, proiectare, consultanta, asistenta tehnica, comisioane, taxe s.a.)	cf. deviz general (V1)											4384762,23		
TOTAL														61298	36100000,00	

VARIANTA 2

Racordarea în stația de reglare măsurare SRM Tinca, amplificare cu un modul de reglare măsurare de 2.250 Smc/h, conducte de legătură între SRM Tinca și limita UAT Hidișelu de Sus și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de presiune medie în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-315mm, L=76.066m

Aceasta varianta presupune realizarea urmatoarele lucrari:

-realizarea unei retele de distributie gaze naturale in regim de medie presiune in .loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu ,com. Hidișelu de Sus in lungime de 61.298m.

-bransamente de gaze naturale si posturi de reglare masurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea si monitorizarea consumurilor de gaze naturale(1227 buc.)

-amplificare SRM TINCA PN40 cu modul de reglare masurare Qmax=2200mc/h;

Tabel nr.7

UAT	DN 63	DN90	DN125	DN160	DN200	DN250	DN315	OL 2"	OL3"	OL 4"	OL 6"	OL 10"	TOTAL L (m)
UAT HIDISELU	38181	4680	8787	8038	0	0	0	780	168	61	79	0	60774
Hidișelu de Sus	7155	1816	6327					137	100	61			15596
Hidișelu de Jos	10025	430						535	68				11058
Mierlau	6404		1491	4212				27					12134
Santelec	7529	2418	969					41			26		10983
Sumugiu	7068	16		3826				40			53		11003
UAT TINCA													5408
Tinca(redimensionare ,proiectat)					1194	1270	951					85	3500
Tinca(extindere,nou)					1908								1908
UAT HUSASAU DE TINCA					9884								9884
TOTAL	38181	4680	8787	8038	12986	1270	951	780	168	61	79	85	76066

Tabel nr.8

UAT	DN 63	DN90	DN125	DN160	DN200	DN250	DN315	OL 2"	OL3"	OL 4"	OL 6"	OL 10"	TOTAL L (m)
UAT HIDISELU	38181	4680	8787	8038	0	0	0	780	168	61	79	0	60774
UAT TINCA													5408
UAT HUSASAU DE TINCA					9884								9884
TOTAL	38181	4680	8787	8038	12986	1270	951	780	168	61	79	85	76066

Datele tehnico – economice centralizate pentru **varianta 2** sunt prezentate in tabelul de mai jos :

Tabel nr.9
VARIANTA NR. 2

Varianta 2																
1	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus..	Amplificare SRM TINCA PN40 cu modul de reglare măsurare Qmax=2200mc/h	cf. deviz general (V2)										2006334,0			
2		Rețea de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus jud. Bihor.	38181	4680	8787	8038	12986	1270	951	780	168	61	79	85	76066	34532148,6
3		Bransamente GN și PRM echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor	cf. deviz general (V2)										5324502,9			
4		Alte cheltuieli (studii,avize, proiectare, consultanta, asistenta tehnica, comisioane, taxe s.a.)	cf. deviz general (V2)										7437014,6			
TOTAL														76066	49300000,00	

La dimensionarea conductelor de distribuție a gazelor naturale s-a ținut cont de condițiile defavorabile existente în sistemul de transport a gazelor naturale, de presiunea minimă disponibilă în punctul de racordare, de debitele instalate la consumatori, de presiunea minimă la consumatori precum și de lungimea traseelor.

La alegerea amplasamentului conductelor de distribuție s-a ținut cont de următoarele condiții tehnico - economice :

-conductele de distribuție și branșamentele de medie presiune să aibă traseul cel mai scurt, astfel încât diametrul acestora să fie cât mai mici și deci cât mai economice.

-zona de amplasare a posturilor de reglare măsurare a PRM-urilor să fie cât mai aproape de centrul de greutate al consumatorilor, astfel încât diametrele conductelor instalațiilor de utilizare de la consumatori să fie cât mai mici.

Pozarea conductelor de distribuție gaze medie presiune din polietilenă se va face numai pe teren din domeniul public, îngropat sau aerian pe construcții suport ale conductei, funcție de situația concretă din teren, respectiv funcție de soluția finală acceptată de operatorul de distribuție și de furnizorii de utilități sau de deținătorii terenurilor sau administratorii drumurilor, cai ferate sau cei ai apelor.

3.2.b. VARIANTA CONSTRUCTIVĂ DE REALIZARE A INVESTIȚIEI; JUSTIFICAREA ALEGERII ACESTEIA

3.2.b.1 Scenariul recomandat de către elaborator

Din studierea celor două variante privind: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor, au rezultat următoarele:

Tabel nr.10

<i>Nr. crt.</i>	<i>Solutia de alimentare</i>	<i>Valoare (lei fara TVA)</i>	<i>Valoare (lei cu TVA)</i>
SCENARIU 1 (VARIANTA 1)	Racordarea în sistemul de distribuție SD Sânmartin proiectat (PC-1) și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus	36.100.000,00 lei	42.859.958,49 lei
SCENARIU 2 (VARIANTA 2)	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus.	49.300.000,00 lei	58.537.109,34 lei

Din punct de vedere economic costurile realizării investiției în cele două variante sunt foarte apropiate valoric. Din calculele efectuate se observa că varianta I este cu 13.200.000,00 lei, mai redusă (36,56% mai redusă) față de varianta II.

Din punct de vedere tehnic gradul de dificultate în realizarea investiției în cele două variante este similar pentru realizarea rețelei de distribuție.

Totuși în comparație cu prima soluție, varianta a II-a prezintă următoarele neajunsuri:

- limitarea posibilităților de extindere a sistemului ca urmare a regimului de presiune (redușă presiune);
- costuri mai ridicate ale investiției cu cca. 36,56%.

Tinand cont de aspectele tehnico-economice de mai sus proiectantul propune ca investitia sa se realizeze in varianta I.

3.2.b.2 Avantajele scenariului recomandat

Soluția tehnică de alimentare cu gaze naturale a com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor determinată de proiectant ca fiind fezabilă (**varianta I**) cuprinde următoarele obiecte și categorii de lucrări, expuse în ordinea de curgere a gazelor:

- A. Realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, în lungime de 61.298 m. Cuplarea se va realiza în zona ieșirii din SD al loc. Sânmartin.
- B. Bransamente de gaze naturale și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale (1227 buc.)

Avantajele scenariului recomandat sunt de natura economică și socială, în sensul obținerii unor costuri reduse de execuție, a unei perioade mai mici de realizare și de crearea a posibilității de racordare a unui număr mai ridicat de locuitori.

Soluția studiată, determinată și aleasă (Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m) asigură o soluție tehnică corespunzătoare (cu privire la aceeași soluție de alimentare din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale) din punct de vedere legal cf. art. 104 pct. 5 din LEGEA nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, al rezistenței, stabilității și al siguranței în exploatare.

3.2.c. ECHIPAREA ȘI DOTAREA SPECIFICĂ FUNCȚIUNII PROPUSE

- **Reteaua de distribuție gaze naturale medie presiune in com. Hidișelu de Sus:**
- va funcționa în regim de presiune medie:
 - presiune de regim $p_{\text{regim}} = 1,4\text{bar};$
 - presiunea in nodul de racordare $p_{\text{max}} = 1,4 \text{ bar};$
 - presiunea la cel mai îndepărtat consumator $0,46\text{bar};$
- debitul de calcul al rețelei, având în vedere dezvoltarea consumului de gaze în viitorii 20 ani: $Q_{\text{calcul}} = 2.250 \text{ m}^3/\text{h};$
- debitul instalat: $Q_{\text{instalat com. Hidișelu de Sus}} = 2.250 \text{ m}^3/\text{h};$
- tipul de rețea: Tip ramificat + buclat
- Rețeaua este montată subteran și aerian în funcție de condițiile locale.

3.3 COSTURILE ESTIMATIV AL INVESTITIEI

3.3.a. COSTURILE ESTIMATE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Estimarea costurilor pentru realizarea obiectivului de investiții s-a făcut în baza antemăsurătorilor efectuate prin întocmirea devizelor aferente pe categorii de lucrări.

Din studierea și analizarea celor două variante privind înființarea rețelei de distribuție de gaze naturale in com. Hidișelu de Sus, au fost întocmite documentații economice, anexate (v. deviz general/ liste cantități de lucrări – varianta 1 / 2), valoarea totală a lucrărilor la cursul BNR din data de 12.2021: 1 Euro=4,9498lei, fiind:

Tabel.nr.10

<i>Nr. crt.</i>	<i>Solutia de alimentare</i>	<i>Valoare (lei fara TVA)</i>	<i>Valoare (lei cu TVA)</i>
SCENARIU 1 (VARIANTA 1)	Racordarea în sistemul de distribuție SD Sânmartin proiectat (PC-1) și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus	36.100.000,00 lei	42.859.958,49 lei
SCENARIU 2 (VARIANTA 2)	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus.	49.300.000,00 lei	58.537.109,34 lei

3.3.b. COSTURILE ESTIMATIVE DE OPERARE PE DURATA NORMATĂ DE VIAȚĂ/DE AMORTIZARE A INVESTIȚIEI PUBLICE

În tabelele de mai jos sunt prezentate cheltuielile operaționale defalcate în cheltuieli de exploatare și cheltuieli de întreținere, după cum urmează:

Tabel nr.11.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 1 (Anexa nr. 5)

Tabel nr.11.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 1 (Anexa nr. 5)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Categoria de cost	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Costuri operaționale (OPEX)	429884,5	464763	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743
Costuri de exploatare	283467	310919	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899
Costuri de intretinere	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844

Tabel nr.12.Cheltuielile operaționale - Scenariul 1 (Anexa nr. 6)

Tabel nr.12.Cheltuielile operaționale - Scenariul 1 (Anexa nr. 6)	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Categoria de cost	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;	54201,6	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalati, scule, consumabile(discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23314	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protectie (bocanci, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protectie, etc)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
papetarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibili, apa; telecomunicatiile	53776	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887	54887
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu electricitatea	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu apa/ canal	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu telecomunicatiile	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli radio tv	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli abonament TV-date	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	911	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
cheltuieli combustibil mijloace de transport	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare:	121	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consum tehnologic 1% / (h/Wh / luna)	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Tarif consum tehnologic lei/h/Wh	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare:	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Nr. de angajați	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie în luna feb. 2020 - 4819 lei)	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu net/angajat	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
CAS salariat 21,25%	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
FNUIAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEDUCERE PERSONALA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajat 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUIAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940
Asigurari de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu locatiile de gestiune si chirile - altele contractate in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chirie luna spațiu comercial /sediul operațiunilor	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisioane, onorarii, colaboratori	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158
Comisioane, onorarii	1403	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805
Colaboratori	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353
Alte cheltuieli administrative generale	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de redamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de redamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844
Cheltuielile cu verificările/reviziile tehnice periodice ale SD, realizate în regie proprie sau de către terți;	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596
Lungime rețea - ml	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298
Verificare rețea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Alte cheltuieli de intretinere, verificare si reparatii (rasufatori/ robineti/ regulatoare/ fride, etc)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanța post implementare contoare inteligente	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

Tabel nr.13.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 2 (Anexa nr. 7)

Tabel nr.13.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 2 (Anexa nr. 7)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Costuri operaționale (OPEX)	449780,825	492681,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8
Costuri de exploatare	282026	309302	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282
Costuri de intretinere	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380

Tabel.nr.14.Cheltuielile operaționale - Scenariul 2 (Anexa nr. 8)

Tabel nr.14.Cheltuielile operaționale - Scenariul 2 (Anexa nr. 8)															
Categorii de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea:	54359	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalații, scule, consumabile (discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23462	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protecție (bocani, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protecție, etc.)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
papetarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicațiile	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu electricitatea	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu apa/ canal	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu telecomunicațiile	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli radio tv	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli abonament TV-date	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	987	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974
cheltuieli combustibilii mijloace de transport	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
Consum tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare:	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consum tehnologic 1% / (MWh / luna)	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Tarif consum tehnologic lei/Mwh	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare:	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Nr. de angajați	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie în luna feb. 2020 - 4819 lei)	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu net/angajat	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
CAS salariați 21,25%	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
FNUAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEDUCERE PERSONALA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajator 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurari de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu locatiile de gestiune si chiriile - altele contracte in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chirie lunara spatii comerciale /servii operațiuni	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisoane, onorarii, colaboratori	24090,825	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83
Comisoane, onorarii	1297	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
Colaboratori	22793,825	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83
Alte cheltuieli administrative generale	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de redamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, in limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de redamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, in limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380
Cheltuielile cu verificările/reviziile tehnice periodice ale SD, realizate în regie proprie sau de către terți;	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132
Lungime rețea - ml	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066
Verificare rețea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Alte cheltuieli de întreținere, verificare și reparatii (rasufatori/ robineti/ reguloaze/ fride, etc.)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanță post implementare contoare inteligente	8199	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

3.4. STUDII DE SPECIALITATE, ÎN FUNCȚIE DE CATEGORIA ȘI CLASA DE IMPORTANȚĂ A CONSTRUCȚIILOR

3.4.a. STUDIU TOPOGRAFIC

În vederea întocmirii prezentului SF privind Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor au fost elaborate studii topografice iar acestea au fost recepționate de O.C.P.I. Bihor.

Studiul topografic a fost elaborat de catre Serban Nicolae și puse la dispoziție de către Primăria com. Hidișelu de Sus.

3.4.b. STUDIU GEOTEHNIC ȘI/SAU STUDII DE ANALIZĂ ȘI DE STABILITATE A TERENULUI

Studiul geotehnic, raportul geotehnic, fișele de sondaj geotehnic au fost elaborate de către Iuliu Ciura și verificate de către verificator de proiecte atestat, la cerința rezistența și stabilitatea terenurilor de fundare și a masivelor de pământ (Af).

Documentația geotehnică și referatul verificatorului de proiecte sunt puse la dispoziție de către Primăria com. Hidișelu de Sus.

3.4.c. STUDIU HIDROLOGIC, HIDROGEOLOGIC

La fazele următoare de proiectare se vor detalia soluțiile propuse și se va întocmi după caz în secțiunile alese de intersecții cu cursurile de ape codificate și necodificate studii specifice.

3.4.d. STUDIU PRIVIND POSIBILITATEA UTILIZĂRII UNOR SISTEME ALTERNATIVE DE EFICIENȚĂ RIDICATĂ PENTRU CREȘTEREA PERFORMANȚEI ENERGETICE

Nu este cazul.

3.4.e. STUDIU DE TRAFIC ȘI STUDIU DE CIRCULAȚIE RAPORT DE DIAGNOSTIC ARHEOLOGIC PRELIMINAR ÎN VEDEREA EXPROPRIERII, PENTRU OBIECTIVELE DE INVESTIȚII ALE CĂROR AMPLASAMENTE URMEAZĂ A FI EXPROPRIATE PENTRU CAUZĂ DE UTILITATE PUBLICĂ

Nu este cazul.

3.4.f. STUDIU PEISAGISTIC ÎN CAZUL OBIECTIVELOR DE INVESTIȚII CARE SE REFERĂ LA AMENAJĂRI SPAȚII VERZI ȘI PEISAJERE

Nu este cazul.

3.4.g. STUDIU PRIVIND VALOAREA RESURSEI CULTURALE

Nu este cazul.

3.4.h. STUDII DE SPECIALITATE NECESARE ÎN FUNCȚIE DE SPECIFICUL INVESTIȚIEI.

Nu este cazul.

1.5. GRAFICE ORIENTATIVE DE REALIZARE A INVESTIȚIEI

Graficele de realizare a investiției pentru cele două scenarii analizate sunt anexate prezentei documentații și prezintă în ansamblu o corelarea între tipurile de lucrări și costurile estimate pentru realizarea acestora.

În ambele variante durata estimată de realizare a investiției este de 33 luni.

SCENARIU 1 (VARIANTA 1)

Tabel.nr.15 (Anexa nr. 9)

Table with 33 columns (months) and multiple rows detailing investment costs for Scenario 1. Includes a summary table at the bottom with values like 1078492.59 and 1449973.64.

SCENARIU 2 (VARIANTA 2)

Tabel.nr.16 (Anexa nr. 10)

Table with 33 columns (months) and multiple rows detailing investment costs for Scenario 2. Includes a summary table at the bottom with values like 1078492.59 and 1449973.64.

2. ANALIZA SCENARIILOR/OPTIUNILOR TEHNICO- ECONOMICE PROPUSE

ANALIZA COST - BENEFICIU

4.1. PREZENTAREA CADRULUI DE ANALIZĂ, INCLUSIV SPECIFICAREA PERIOADEI DE REFERINȚĂ ȘI PREZENTAREA SCENARIULUI DE REFERINȚĂ

4.1.1 DATE GENERALE:

Analiza cost-beneficiu (ACB) a fost elaborată ținându-se seama de prevederile actelor normative care reglementează domeniul:

- Ghid de analiză cost-beneficiu a proiectelor de investiții - instrument de evaluare economică pentru Politica de Coeziune 2014-2020;
- Hotărârea nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice;
- Regulamentul de punere în aplicare (UE) 207/2015 al Comisiei din 20 ianuarie 2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește modelele pentru raportul de progres, transmiterea informațiilor privind un proiect major, planul de acțiune comun, rapoartele de implementare pentru obiectivul privind investițiile pentru creștere economică și locuri de muncă, declarația de gestiune, strategia de audit, opinia de audit și raportul anual de control și în ceea ce privește metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu și, în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, în ceea ce privește modelul pentru rapoartele de implementare pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană;
- Regulamentul nr. 408/2014 de aprobare a dioxidului de siliciu sintetic amorf ca substanță activă existentă, destinată utilizării în produsele biocide din tipul de produs 18;
- Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 215/2014 al comisiei de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului de stabilire a unor dispoziții comune privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european, Fondul de coeziune, Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală și Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime, precum și de stabilire a unor dispoziții generale privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european, Fondul de coeziune și Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime, în ceea ce privește metodologiile privind sprijinul pentru obiectivele legate de schimbările climatice, stabilirea obiectivelor de etapă și a țintelor în cadrul de performanță și nomenclatura categoriilor de intervenție pentru fondurile structurale și de investiții europene.

Prezentul proiect, în cele două scenarii în care a fost elaborat nu depășește valoarea de 50 milioane euro astfel încât din punctul de vedere al valorii nu este considerat, în accepțiunea U.E., un proiect major.

Prin urmare, analiza economică, înțeleasă ca etapă a analizei cost – beneficiu, nu este obligatorie iar acest proiect nu va face subiectul aprobării Comisiei Europene.

Cu toate acestea considerăm că este oportună analiza cost-beneficiu după metodologia propusă de Documentul de lucru nr. 4 al Comisiei Europene întrucât obiectul proiectului îl constituie un proiect de investiție publică iar scopul analizei este de a:

- determina dacă investiția necesită finanțare ($VANF/C < 0$) adică dacă din punct de vedere financiar este nevoie de fonduri publice pentru realizarea acesteia;
- determina dacă investiția merită realizată / finanțată ($VANE/C > 0$) adică dacă din punct de vedere economic investiția aduce beneficii comunității.

Proiectul nu va fi supus analizei și selecției în cadrul Ministerului Fondurilor Europene, Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale Obiectivul Specific 8.2 Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine, întrucât nu este eligibil neîndeplinind cerința numărului minim de gospodării necesare.

Definiții

Analiza cost-beneficiu (ACB) – este o metodă cantitativă de estimare a dezirabilității unui proiect sau a unei politici publice sau private pe baza determinării raportului dintre costurile și beneficiile viitoare. A apărut și s-a dezvoltat, inițial, în SUA Analiza cost-beneficiu (ACB), este utilizată în elaborarea studiilor de fezabilitate și permite selecția unui proiect, dintre mai multe proiecte, din considerente economice.

Indicatori

Valoarea de investiție a proiectului reprezintă valoarea tuturor costurilor necesare realizării și punerii în funcțiune a proiectului. Această valoare se determină în cadrul procesului de proiectare și este prezentată sintetic și sistematizat în cadrul Devizului general al proiectului.

Rata Internă de Rentabilitate (RIR sau IRR) = IRR (costul investiției; cash-flow neactualizat). Rata internă de rentabilitate este pragul minim de rentabilitate al unui proiect, sub nivelul caruia proiectul nu mai este eficient. RIR trebuie să fie cel puțin egală cu rata medie a dobânzii pe piață sau cu rata de actualizare. Rata internă de rentabilitate, (engl. IRR) reprezintă o rată de actualizare financiară la care valoarea fluxului de numerar actualizat este egală cu valoarea actualizată a investiției, într-un proiect. Prin urmare, dacă valoarea netă actualizată (VNA) este zero, se poate spune, teoretic, ca investiția este rentabilă. Prezentăm, mai jos, formula după care se calculează VNA:

Venitul Actualizat Net (VAN) = - Costul investiției + Cash-flow total actualizat

Prin VAN se înțelege surplusul de valoare rezultat din exploatarea unei investiții; rezultatul trebuie să fie pozitiv.

¹ În 1936 a fost adoptat Federal Navigation Act care solicita inginerilor din SUA să construiască sisteme de canalizare numai dacă beneficiile depășesc costurile. În 1950 a fost prima încercare a economiștilor din SUA de a elabora o metodologie riguroasă pentru măsurarea costurilor și beneficiilor unui proiect

$$VNA = \sum_{t=0}^T \frac{CF_t}{(1+r)^t} = CF_0 + \frac{CF_1}{(1+r)^1} + \frac{CF_2}{(1+r)^2} + \dots + \frac{CF_T}{(1+r)^T}$$

în care

- CF_t – valoarea netă a cash-flow-ului din anul r ;
- CF_0 – investiția inițială;
- r – rata de actualizare (costul capitalului);
- t – numărul de ani;
- T – durata de viață a proiectului.

Raportul Venituri Costuri (ACB) = Beneficii totale (economice, ecologice, sociale) / Costul total al investiției > 1 Aplicarea formulei prezintă dificultăți în ceea ce privește cuantificarea tuturor beneficiilor (de mediu, sociale etc. ale proiectului în termeni monetari.

Între analiza cost-beneficiu (ACB) și analiza venit - cost (AVC) diferența constă în faptul că prima față de cea de-a doua ia în considerare **și elemente non-monetare**. Adică, nu se rezumă doar la aspecte de natură pur economică. Astfel, în cadrul ACB sunt cuantificate și aspectele derivate din impactul asupra mediului.

4.1.2 DETERMINAREA PERIOADA DE REFERINȚĂ

Durata de viață a investiției a fost calculată luând în considerare durata maximală indicată în Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe din 30.11.2004, publ. din Monitorul Oficial, Partea I nr. 46 din 13 ianuarie 2005 cu modificările aduse prin HG 1496/2008.

Conform catalogului componentele investiției au următoarele durate de viață:

Fig.nr.31

1.9.	Construcții pentru transportul și distribuția petrolului, gazelor, lichidelor industriale, aerului comprimat și pentru termoficare.	
1.9.1.	Conducte magistrale pentru transportul produselor petrolifere, gazelor și a lichidelor industriale, inclusiv traversările și instalațiile tehnologice, în afară de:	20-30
1.9.1.1.	- conducte magistrale pentru transportul produselor petroliere prevăzute cu protecție catodică.	40-60
1.9.2.	Conducte de termoficare.	
1.9.2.1.	- aeriene sau în canale de protecție vizitabile.	20-30
1.9.2.2.	- în canale nevizitabile.	16-24
1.9.3.	Conducte, bransamente și instalații tehnologice pentru distribuția gazelor, produselor petroliere și a lichidelor industriale, apă sărată, din exteriorul și interiorul construcțiilor.	12-18
1.9.4.	Alte construcții pentru transportul și distribuția petrolului, gazelor, lichidelor industriale, aerului comprimat și pentru termoficare, neregăsite în cadrul subgrupeii 1.9.	16-24
1.10.	Alte construcții neregăsite în cadrul grupei 1.	24-36

- durata normată de viață a conductelor de distribuție a gazelor (poz. 1.9.3.) este cuprinsă între 12 – 18 ani);
- durata normată de viață a bransamentelor (poz. 1.9.3.) este cuprinsă între 12 – 18 ani);
- conducta de racord/de transport (poz. 1.9.1.1.) este cuprinsă între 40 – 60 ani;
- stația de reglare măsurare (poz. 1.9.1.1.) este cuprinsă între 16 – 24 ani;

În cazul în care investiția include mai multe componente (conform Instrucțiunii de completare foaie calcul deficitul de finanțare – Ghidul Solicitantului POIM/859/8/2/), durata de viață se va calcula cu următoarea formulă :

$$(D1 \times C1 + D2 \times C2 + \dots + Di \times Ci) / Ct,$$

unde:

- D1 este durata de viață a componentei 1 (D2 pentru componenta 2, Di pentru componenta i)
- C1 este costul componentei 1 (C2 costul componentei 2, Ci costul componentei i)
- Ct este costul total al investiției.

Durata de viață va fi rotunjită la cel mai apropiat număr întreg de ani.

Tabel nr.17

Componente ale investiției	Costul componentei	Poz. Catalog	Durata normata de viata catalog	Durata propusa	Produsul cost componenta x durata	Cost componente (Total cap. 4 din deviz general)	Durata de viață a investiției (calculată)	Durata de viață a investiției (adoptată)
	C			D	D x C	Ct	Total Σ (DxC) / Ct	
	lei	art.	ani	ani	lei x ani	lei	ani	ani
Conducte de distributie	26.299.870,00	1.9.3.	12 --- 18	15	381611113,7			
Bransamente	5.324.502,00	1.9.3.	12 --- 18	15	77258524,02			
Alte componente	90.865,00	1.10.	27 --- 36	32	2907680			
				Total Σ (DxC)	461777317	31.715.237,8	14,56	15,00

Perioada de referință adoptată în urma determinărilor de mai sus este de **15 ani**.

Perioada de referință pentru scenariile analizate se referă la numărul maxim de ani pentru care se realizează previziuni în cadrul analizei economice/financiare.

În cazul prezentului studiu de fezabilitate se ia în considerare o perioadă de referință ce însumează perioada de implementare de 12 luni, perioada pentru concesionarea/delegarea serviciului de distribuție a gazelor naturale (inclusiv obținerea autorizației de înființare a serviciului de distribuție și a licențe de operare de la ANRE), precum și o perioadă de exploatare de 15 ani a rețelei de distribuție gaze naturale.

4.1.3 PREZENTAREA SCENARIULUI DE REFERINȚĂ

Scenariul de referință (adoptat), "Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m" presupune realizarea următoarelor lucrări:

-realizarea unei rețele de distributie gaze naturale in regim de medie presiune in loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugi, in lungime de 61.298 m.

CONTRIBUȚIA PROIECTULUI LA ÎMBUNĂȚĂȚIREA MANAGEMENTULUI REȚELEI, PRIN CONCEPTUL „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM”

1. CONTORIZARE INTELIGENTĂ

În rețeaua de distribuție gaze naturale medie presiune a com. Hidișelu de Sus se vor realiza branșamente gaze naturale și posturi de reglare măsurare și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale la consumatori (1227 buc.).

Menționăm că în numărul de racordări/ branșamente propuse sunt incluși agenți economici și nici blocuri de locuințe, nu doar consumatori casnici și instituțiile publice administrative fără activitate economică.

4.2. ANALIZA VULNERABILITĂȚILOR CAUZATE DE FACTORI DE RISC, ANTROPICI ȘI NATURALI, INCLUSIV DE SCHIMBĂRI CLIMATICE, CE POT AFECTA INVESTIȚIA

Precizăm că în urma analizării opțiunilor locuitorilor concretizate prin semnarea unui angajament ferm privind racordarea la rețeaua de distribuție a gazelor naturale și centralizarea datelor în tabelul cu cereri/angajamente pentru conectarea la rețeaua de distribuție a gazelor naturale din cadrul proiectului s-a desprins ideea că o parte însemnată a acestora se vor racorda la sistemul de distribuție gaze naturale, imediat ce acesta va deveni operațional.

- Numar gospodarii existente spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
1948 buc.
- Numar instituții publice administrative (fără activ. ec.) existente în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
27 buc.
- Numar gospodarii propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
1.200 buc.
- Numar apartamente în blocuri propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
8 buc
- Numar instituții publice administrative (echivalente) (fără activ. ec.) propuse spre racordare în aria proiectului (com. Hidișelu de Sus):
27 buc.

Situația numărului de consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului este prezentată în tabelul de mai jos, anexat prezentei documentații :

Situația numărului de locuitori și consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului este prezentată în tabelul de mai jos, anexat prezentei documentații :

Tabel nr.2 (Anexa nr. 3)

Tabel centralizator numar de consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului							
Categoriile de consumatori	COMUNA : HIDIȘELU DE SUS LOCALITĂȚI APARTINĂTOARE					TOTAL	TOTAL general
	Hidișelu de Jos	Hidișelu de Sus	Mierlău	Sîntelec	Șumugiu	5	5
Nr. de locuitori	647	1080	757	371	460	3315	3315
Grupa 1 de consumatori - CASE	340	588	472	219	329	1948	1948
nr. case cu 1 până la 3 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. case cu mai mult de 3 încăperi	340	588	472	219	329	1948	1948
Grupa 2 de consumatori - BLOCURI	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 1 până la 10 apartamente	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 10 până la 20 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
nr. total de blocuri cu 20 până la 30 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 3 de consumatori - INSTITUȚII PUBLICE ADMINISTRATIVE (fara activitati economice)	3	12	5	4	3	27	27
nr. instituții de învățământ cu Suprafață ≤ 500mp	0	2	1	1	0	4	4
nr. instituții de învățământ cu Suprafață > 500mp	0	0	0	0	0	0	0
nr. grădinițe cu 1 până la 5 încăperi	1	2	1	1	0	5	5
nr. grădinițe cu 5 până la 10 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. biserici	2	5	2	2	2	13	13
nr. sedii poliție	0	1	0	0	0	1	1
nr. cămin cultural	0	0	0	0	0	0	0
nr. biblioteci	0	1	1	0	1	3	3
sediu Primarie	0	1	0	0	0	1	1
Grupa 4 de consumatori - SOCIETĂȚI COMERCIALE	17	18	10	4	10	59	59
nr. societăți industrie alimentară	0	0	1	0	1	2	2
nr. ateliere sau industrie mică	3	6	3	1	3	16	16
nr. hotel, pensiune, popas, puncte de agrement	9	5	3	1	3	21	21
nr. magazine mici și medii (≤ 500mp)	5	7	3	2	3	20	20
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) bar/cafenea/club	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 5 de consumatori - CONSUMATORI INDUSTRIALI	0	3	2	0	2	7	7
nr. centrale de cartier (producători de energie termică și/sau electrică)	0	0	0	0	0	0	0
nr. fabrici care pot folosi gaze naturale în procese tehnologice	0	3	2	0	2	7	7
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) SERVICE AUTO	0	0	0	0	0	0	0
							0

Total nr. de locuitori din aria proiectului: 3315.

Date demografice privind localitățile care fac obiectul Studiului de fezabilitate, respectiv, ACB.

Populația, după domiciliu, la data de 1 ianuarie a anului de referință, tabelul 18, a fost calculată în funcție de soldul sporului natural, soldul migrației internaționale definitive și soldul migrației interne cu schimbarea domiciliului:

$$P(t+1) = P(t) + N(t,t+1) - D(t,t+1) + dM(t,t+1) + dm(t,t+1) + Cv$$

unde:

$P(t+1)$ – populația cu domiciliul în țară la momentul $t+1$;

$P(t)$ – populația cu domiciliul în țară la momentul t ;

$N(t,t+1)$ – numărul de nașcuți-vii în perioada $(t, t+1)$, ai căror mame au avut domiciliul în România la data nașterii; $D(t,t+1)$ – numărul de persoane care au decedat în perioada $(t, t+1)$, care aveau domiciliul în România la data decesului;

$dM(t,t+1)$ – soldul migrației internaționale definitive (imigranți – emigranți), în perioada $(t, t+1)$; $dm(t,t+1)$ – soldul migrației interne cu schimbarea domiciliului (sosiți – plecați), în perioada $(t, t+1)$; Cv – coeficient de ajustare a vârstelor.

Tabel nr.18: Evoluția populației din aria proiectului, după domiciliu

Evoluția populației după domiciliu la 1 Ianuarie, județul Bihor localitățile care fac obiectul Studiului de Fezabilitate										
Localități	Anii									
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	Numărul de persoane									
	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.	Nr. Pers.
Hidișelu de Sus	1022	1035	1043	1033	1024	1013	1019	1032	1029	1080
Hidișelu de Jos	612	620	624	618	613	607	610	618	616	647
Mierlau	717	726	731	725	719	711	715	724	722	757
Sîntelec	351	356	358	355	352	348	350	355	354	371
Sumugiu	436	443	446	441	438	434	437	441	440	460
Total	3138	3180	3202	3172	3146	3113	3131	3170	3161	3315

Fig. 32: Evoluția populației din aria proiectului, pe localități

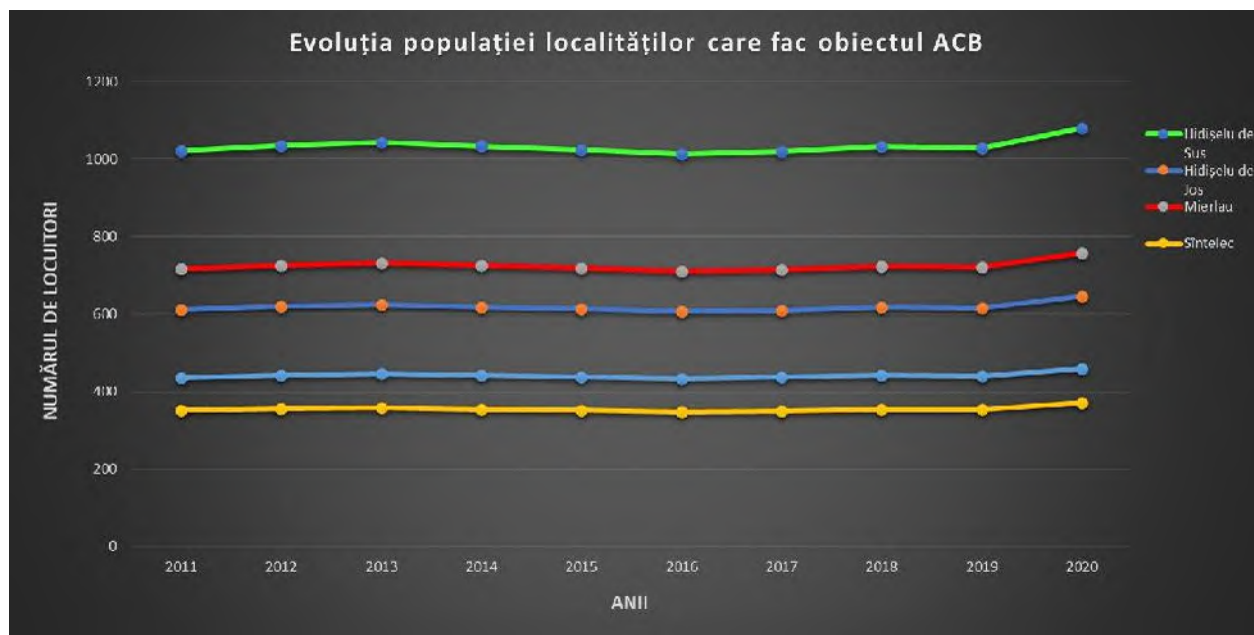
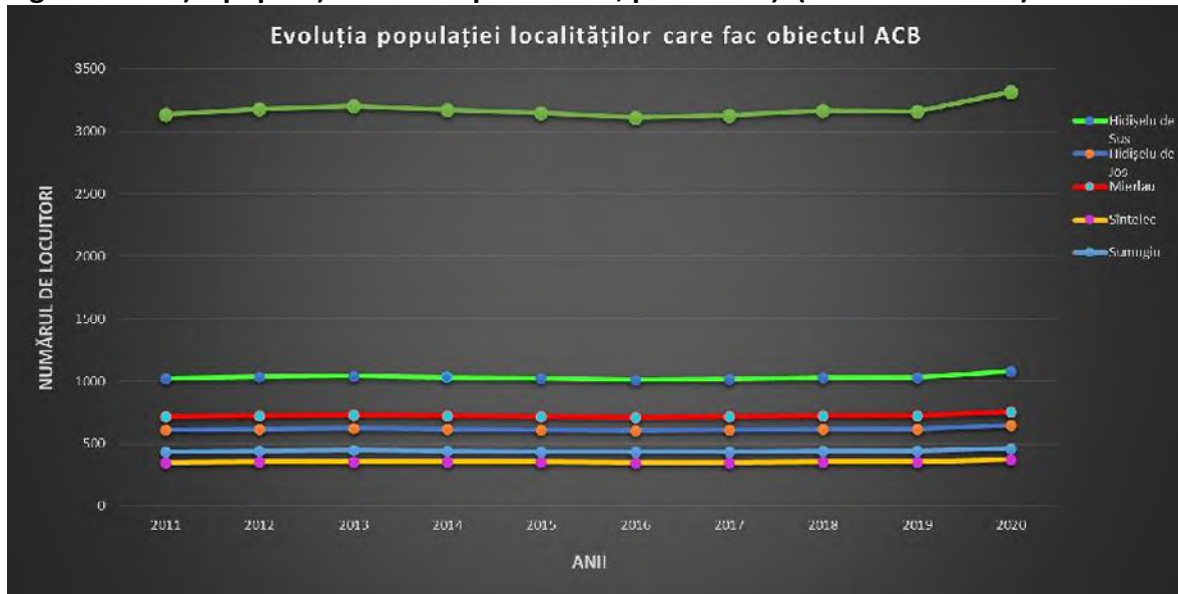


Fig. 33 Evoluția populației din aria proiectului, pe localități (inclusiv cumulat)



După cum se observă din tabelul 1 și graficele din fig. 32 și 33, populația localităților, după domiciliu, a înregistrat, în perioada 2011 – 2020, respectiv pe parcursul a 9 ani, o creștere, pe ansamblu de 5,6% ceea ce reprezintă o creștere semnificativa.

Cauza determinantă a acestei creșteri o reprezintă migrarea locuitorilor din zona municipiului Oradea în zona metropolitană a orașului, în comunele din apropiere, astfel profitând de avantajul locuirii la casa dar în același timp permitându-le să-și desfășoare activitățile de natură socială și economică în oraș.

4.3. SITUAȚIA UTILITĂȚILOR ȘI ANALIZA DE CONSUM:

4.3.1 NECESARUL DE UTILITĂȚI ȘI DE RELOCARE/PROTEJARE, DUPĂ CAZ;

Amplasamentul rețelelor de distribuție a gazelor naturale ține cont de existența rețelor edilitare din amplasament (apă, canal, cabluri electrice subterane, LEA, stâlpi, cabluri de date, ș.a.) și au fost prevăzute în documentația economică protejare a acestora în tuburi de protecție, în măsura în care acestea au putut fi identificate în teren sau au fost precizate de deținătorii acestora.

Coexistența cu aceste rețele edilitare se va face prin respectarea cu strictețe a distanțelor de siguranță între conductele de gaz și acestea prevăzute în NTPEE-2018.

După caz la faza de proiectare Pth – proiect tehnic, în măsura în care soluțiile tehnice de detaliu vor stabili necesitatea relocării/protejării locale ale unor anumte rețele edilitare din amplasament, aceasta se va face cu respectarea normelor și normativelor specifice.

4.3.2 SOLUȚII PENTRU ASIGURAREA UTILITĂȚILOR NECESARE.

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

4.4. SUSTENABILITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII:

4.4.a. IMPACTUL SOCIAL ȘI CULTURAL, EGALITATEA DE ȘANSE

Proiectul respectă reglementările naționale și comunitare privind egalitatea de șanse:

- Legea nr. 202/2002 privind egalitatea de șanse și de tratament între femei și bărbați, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 125/2016 privind aderarea României la Centrul european pentru interdependență și solidaritate mondială, creat prin Rezoluția (89)14, adoptată de Comitetul de Miniștri al Consiliului Europei la 21 octombrie 1993 Centrul european pentru interdependență și solidaritate mondială are drept scop oferirea unui cadru pentru cooperarea europeană în vederea sensibilizării opiniei publice la problemele de interdependență globală și de a promova politici de solidaritate în conformitate cu obiectivele și principiile Consiliului Europei;
- Decretul nr. 342/1981 privind ratificarea Convenției pentru eliminarea tuturor formelor de discriminare împotriva femeilor (CEDAW);
- HG. nr. 1054/2005 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare al comisiilor județene și a municipiului București în domeniul egalității de șanse între femei și bărbați;
- HG. nr. 933/2013 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Comisiei naționale în domeniul egalității de șanse între femei și bărbați (CONES); Comisia națională în domeniul egalității de șanse între femei și bărbați, denumită în continuare CONES, este înființată și funcționează potrivit prevederilor art. 24 din Legea nr. 202/2002 privind egalitatea de șanse și de tratament între femei și bărbați, republicată;
- Legea nr. 62/2009 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 61/2008 privind implementarea principiului egalității de tratament între femei și bărbați în ceea ce privește accesul la bunuri și servicii și furnizarea de bunuri și servicii;

- O.U.G. nr. 61/2008 privind implementarea principiului egalității de tratament între femei și bărbați în ceea ce privește accesul la bunuri și servicii și furnizarea de bunuri și servicii, cu modificările și completările ulterioare.
- O.U.G. nr. 67 din 27 iunie 2007 privind aplicarea principiului egalității de tratament între bărbați și femei în cadrul schemelor profesionale de securitate socială;
- Legea nr. 23/2015 pentru declararea zilei de 8 mai Ziua egalității de șanse între femei și bărbați;
- Legea 22/2016 pentru declararea zilei de 8 martie – Ziua femeii și zilei de 19 noiembrie – Ziua bărbatului;
- Ordonanța de urgență nr. 111/2010 privind concediul și indemnizația lunară pentru creșterea copiilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea 66/2016 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 111/2010 privind concediul și indemnizația lunară pentru creșterea copiilor;
- Legea concediului paternal nr. 210/1999; care reglementează acordarea concediului paternal, în scopul de a asigura participarea efectivă a tatălui la îngrijirea nou-născutului
- O.U.G. nr. 137/2000 privind prevenirea și sancționarea tuturor formelor de discriminare, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Egalitatea de șanse și de tratament are la bază participarea deplină și efectivă a fiecărei persoane la viața economică și socială, fără deosebire pe criterii de sex, origine rasială sau etnică, religie sau convingeri, dizabilități, vârstă sau orientare sexuală.

Pentru a promova egalitatea de gen, nediscriminarea, precum și asigurarea accesibilității, principiul egalității de șanse și de tratament este încorporat ca parte integrantă a diverselor stadii din ciclul de viață al unui proiect: definire și planificare, implementare, monitorizare și evaluare.

La fazele următoare de proiectare se vor descrie acțiunile specifice de promovare a egalității de șanse și prevenire a discriminării de gen, pe criterii de origine rasială sau etnică, religie sau credință, dizabilitate, vârstă sau orientare sexuală luând în considerare nevoile diferitelor grupuri-țintă expuse riscului acestor tipuri de discriminare și, mai ales, cerințele pentru asigurarea accesibilității pentru persoanele cu dizabilități.

Prin realizarea proiectului: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor toți locuitorii ariei acestuia vor avea acces nediscriminatoriu la infrastructura de rețea de distribuție gaze naturale.

4.4.a.1. Dezvoltarea durabilă:

Proiectul promovează dezvoltarea durabilă, în primul rând, prin finanțarea unor activități orientate direct spre susținerea acesteia, urmărind în principal protecția mediului, utilizarea eficientă a resurselor, atenuarea și adaptarea la schimbările climatice, biodiversitatea, rezistența în fața dezastrelor, prevenirea și gestionarea riscurilor, ca de exemplu:

4.4.a.1. Utilizarea de materiale prietenoase cu mediul (ecologice sau reciclate) și de soluții inovative în construcții și în construcția de infrastructură, indiferent de tipul acesteia.

Sistemul complex, constituit din rețeaua de distribuție a gazelor naturale, aferente com. Hidișelu de Sus, este proiectat a fi realizat cu țevi fabricate din polietilenă de înaltă densitate.

În raport cu oțelul, din punct de vedere al protecției mediului, ecobalanța fabricării și exploatarea conductelor de PEHD (PE100 SDR11) este net superioară conductelor de oțel.

Țevile din PEHD sunt prietenoase cu mediul inconjurator, oferind siguranța în execuție și exploatare. Usurinta cu care acestea pot fi instalate, face ca impactul asupra mediului să fie

minim. De asemenea, țevile de acest tip emit de până la cinci ori mai puțin monoxid și dioxid de carbon decât țevile din oțel.

Avantajele utilizării conductelor de PEHD:

- au o durată lungă de viață - cel puțin 50 de ani;
- nu necesită protecție catodică, deoarece nu sunt supuse coroziunii electrochimice; la aceiași parametri fizici și funcționali, costul țevilor din polietilenă este mai mic decât țevile din oțel; diametrul interior al țevilor nu se modifică în timp, deoarece suprafața interioară este netedă și nu se acumulează pe ea depozite de scară și depozite biologice; pierderea de căldură și gradul de condens pe suprafața exterioară sunt extrem de mici, deoarece conductele din plastic au conductivitate termică redusă;
- masa țevilor este de 6 ori mai mică decât a țevilor din oțel la caracteristici egale, ceea ce facilitează foarte mult transportul și instalarea;
- sudarea țevilor din polietilenă este mult mai ușoară, mai rapidă și mai ieftină decât țevile din oțel, îmbinările sudate ale țevilor din PEHD sunt fiabile pe toată perioada de funcționare a acestora; rezistența la temperaturi scăzute de la -50°C și mai jos.

Pentru omenire, mileniul 3 a adus numeroase avantaje, sub forma descoperirilor și inovațiilor tehnologice. Teava din PE 100 este un astfel de avantaj, un mare ajutor pentru lumea modernă, aducând în același timp numeroase avantaje pentru constructori și dezvoltatori.

Materia primă pentru fabricarea acestor conducte este granula virgină de polietilenă aditivată cu antioxidanți, pigmenți și stabilizatori de raze UV este supusă extrudării. Se poate recicla la nesfârșit iar procesul este extrem de simplu și eficient. Fiind un material termo-plastic, acesta poate fi topit de nenumărate ori, obținându-se noi produse care pot fi repuse pe piață. Este un material extrem de eficient din punct de vedere economic și de aceea, și efectele sale negative asupra mediului pot fi reduse la minim. Este un material ideal în prezent, indispensabil și în viitor. Este prietenos cu procesele tehnologice în care este utilizat și cu mediul pe care, în exploatare, nu-l afectează în niciun fel.

4.4.a.2. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră

Utilizarea conductelor PEHD contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în cele trei etape prin care trece produsul.

În procesul de fabricație: polietilenele sunt polimeri termoplastici rezultati din polimerizarea monomerului etilena. Structura macromoleculară a acestora este liniară, cu un număr variabil de ramificații. Polietilenele fabricate prin diverse tehnologii se deosebesc între ele prin valorile unor caracteristici precum: masa moleculară, gradul de ramificare, cristalinitate, densitate, proprietăți mecanice, proprietăți termice etc. Polietilena de înaltă densitate se obține industrial prin polimerizarea etilenei la presiune joasă în prezența catalizatorilor. Rezultă granule incolore sau opace. Acestea sunt utilizate în procesul de extrudare a conductelor. În toate aceste faze nu sunt emisii poluante semnificative. Sunt prezente doar mirosuri specifice. Prin urmare, nu poate fi decelat un nivel de poluare a mediului.

În procesul de realizare a sistemului de distribuție, de asemenea nu sunt emisii poluante. Îmbinarea conductelor se face prin sudură și electrofuziune temperaturile sunt joase, de ordinul 210°C . Nu sunt ca în cazul sudurii cu electrod metalic și arc electric.

În procesul de exploatare de asemenea nu sunt emisii poluante. Prin urmare, putem considera că SO₂, NO₂, NH₃, compusii organici volatili (în principal hidrocarburi etc.), precum și particule solide de diverse dimensiuni, poluanți specifici în cadrul fabricației, montajului și exploatarei țevilor de oțel, pur și simplu dispar. Prin urmare reducerea surselor de poluare este una majoră. Se cunoaște că sistemele de distribuție a gazelor naturale, la nivel național au o lungime totală de 56.694 km. Din totalul acestor conducte, 58,1% sunt fabricate din polietilenă și au cunoscut o dezvoltare accentuată în ultimii 20 de ani. În concluzie, trendul, cu puternic impact ecologic, în care se înscrie și prezentul proiect, este de utilizare a conductelor din PEHD pentru realizarea sistemelor de distribuție gaze naturale.

Industria energetică joacă un rol deosebit de important pentru toate dimensiunile dezvoltării durabile. Astfel, în UE contribuția industriei energetice la PIB este estimată la peste 1500 miliarde \$, se asigură circa 1,4 milioane locuri de muncă, în timp ce impactul ecologic este dat de eliberarea a peste 25% din emisiile de GES.

Pentru combaterea schimbărilor climatice în industria energetică sunt disponibile soluții tehnice pentru: trecerea de la utilizarea cărbunelui la utilizarea gazelor naturale; energia nucleară; energie termică și electricitate din resurse regenerabile (hidrocentrale, centrale solare, centrale eoliene, centrale geotermale, biomasă); creșterea eficienței furnizării și distribuției; captarea și stocarea emisiilor de dioxid de carbon (CCS*). Principala sursă de energie primară pe care se bazează producția este combustibilul solid, respectiv diferite forme de cărbune, reprezentând 52% pentru electricitate și 58% pentru energia termică. Cărbunele și alți combustibili solizi continuă să reprezinte una din cele mai importante surse de energie primară, însă pentru producția de energie termică devin importante gazele naturale și energia regenerabilă.

Ca urmare utilizarea gazelor naturale în gospodăriile populației, la obiectivele social culturale și la agenții economici ca urmare a înființării rețelei de distribuție a gazelor naturale creează posibilitatea înlocuirii surselor actuale de energie primară (lemn, pește, rumeguș, păcură, cărbune, etc.) cu gazele naturale și utilizarea acestora în echipamente cu randament ridicat (centrale termice, centrale termice în condensare, aparate utilizate în interiorul clădirilor, etc.) ceea ce contribuie de asemenea la combaterea schimbărilor climatice, ca rezultat al acumulării poluanților în atmosferă.

Utilizarea de echipamente eficiente din punct de vedere energetic

Contoarele inteligente oferă o serie de facilități clienților, atât în ceea ce privește acuratețea facturării, cât și a confortului colectării datelor de facturare:

- Indexul contorului este transmis în mod automat;
- Factura va reflecta consumul realizat, fiind eliminate facturile de estimare, ceea ce permite o mai bună gestionare a consumului și a bugetului clienților;
- Pe lângă datele referitoare la consum, contoarele transmit și diferite tipuri de alarme către sistemul central, unde sunt analizate și sunt stabilite măsuri de intervenție de la distanță sau în teren, după caz;
- Reducerea duratei și simplificarea procesului de schimbare a furnizorului;
- Posibilitatea de accesare a datelor de consum, prin crearea/ accesarea contului de client;
- Posibilitatea de implementare a funcționalităților opționale;
- Posibilitatea repunerii în funcțiune de la distanță.

Toate beneficiile mai sus menționate generează creșterea flexibilității în operare a sistemului de distribuție, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și **implicit creșterea eficienței energetice.**

4.4.b. ESTIMĂRI PRIVIND FORȚA DE MUNCĂ OCUPATĂ PRIN REALIZAREA INVESTIȚIEI: ÎN FAZA DE REALIZARE, ÎN FAZA DE OPERARE

1. Numar de locuri de munca create in faza de executie, realizare

Se apreciaza ca pentru executia sistemului de alimentare cu gaze naturale ce face obiectul prezentului studiu de fezabilitate vor fi ocupate în perioada de realizarea acestuia (4 luni zile) aproximativ **15**.

2. Numar de locuri de munca create in faza de operare

Se apreciază că pentru exploatarea sistemului de alimentare cu gaze naturale ce fac obiectul prezentului studiu de fezabilitate vor fi create aproximativ **2**.

Sistemului de alimentare va fi supravegheat, exploatat și întreținut de către formațiile operative aparținând operatorului de distribuție licențiat după concesiunea acestui serviciu în conformitate cu prevederile Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modif. și completările ulterioare și a 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, a fost aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 284 din 15 aprilie 2019.

4.4.c IMPACTUL ASUPRA FACTORILOR DE MEDIU, INCLUSIV IMPACTUL ASUPRA BIODIVERSITĂȚII ȘI A SITURILOR PROTEJATE, DUPĂ CAZ

Din punct de vedere ecologic proiectul respectă principiul **poluatorul plătește** astfel lucrările de execuție pentru investiție vor fi realizate de așa manieră încât să nu creeze dezechilibre.

În urma implementării proiectului, suprafețele de teren afectate vor fi aduse la starea inițială. Totodată, atât în implementarea proiectului cât și în exploatarea sistemului de distribuție gaze naturale se va respecta legislația română domeniu:

- Ordonanța de urgență nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare (Rectificare 2006; L 265/2006; OUG 57/2007; OUG 114/2007; OUG 164/2008; OUG 71/2011; OUG 58/2012; L 187/2012; OUG 9/2016; OUG 75/2018; L 203/2018; L 292/2018; DCZ 214/2019; L 219/2019; L 123/2020; L 140/2020);
- Legea apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare (HG 83/1997; HG 948/1999; L 192/2001; OUG 107/2002; L 310/2004; L 112/2006; OUG 12/2007; OUG 130/2007; OUG 3/2010; OUG 64/2011; OUG 71/2011; OUG 69/2013; L 187/2012; L 153/2014; L 196/2015; HG 570/2016; OUG 94/2016; OUG 78/2017; L 67/2020; L 122/2020),

și celelalte acte legislative în vigoare privind protecția mediului, specifice fiecărei categorii de elemente ale mediului care trebuie protejate.

Se va respecta decizia etapei de încadrare nr. a APM Bihor.

Protecția calității apelor

Apele rezultate de pe suprafața obiectivului nu sunt ape reziduale. De aceea pentru realizarea acestui proiect, nu sunt necesare stații sau instalații de epurare ale acestor ape.

Apa folosită la diferite procese tehnologice (curățarea suprafețelor, udarea suprafețelor ș.a.) va fi apă curată conform SR EN 1008:2003 și nu reprezintă sursă de poluare în urma folosirii ei la respectivele lucrări.

Surse posibile de poluare a apelor pot fi:

- deversarea accidentală a apelor uzate fecaloid - menajere generate de personal în cursul activităților de construcție;
- depozitarea la întâmplare a deșeurilor rezultate din activitate și a celor menajere. Acestea vor fi colectate, transportate și depozitate în locurile special amenajate;
- contaminarea apei de la testările hidrostactice cu impurități datorate curățirii necorespunzătoare prealabil cu aer comprimat.

Pentru a asigura în timpul activității măsurile de protecție a apelor subterane cât și de suprafață, este necesar să fie respectate următoarele:

- utilajele să nu aibă pierderi (scurgeri) de carburanți sau lubrefianți, prin întreținere acestora conform cărții tehnice și cerințelor legale;
- intervențiile la utilaje se vor realiza în spații special amenajate;
- alimentarea cu carburanți și lubrifianți se va face în locuri special amenajate evitându-se în acest fel pierderile accidentale;
- se interzice depozitarea la întâmplare a deșeurilor rezultate din activitate și a celor menajere. Acestea vor fi colectate, transportate și depozitate în locurile special amenajate și predate unor operatori economici autorizați pentru eliminarea/valorificarea/reciclarea acestora.
- managementul apelor uzate fecaloid-menajere generate de personal în cursul activităților de construcție va fi asigurat cu toalete ecologice mobile, pe bază de contracte de închiriere cu operatorii autorizați, care vor asigura și serviciile de colectare și evacuare adecvată a acestui tip de ape uzate.

Protecția aerului

Sistemul complex de distribuție a gazelor naturale în cadrul localităților care fac obiectul proiectului, ca obiectiv investițional în sine, la darea lui în folosință, nu produce noxe care ar putea polua aerul. Prin urmare, nu sunt necesare măsuri speciale pentru protecția calității aerului.

Noxele care ar putea polua aerul pot fi produse în timpul lucrărilor de execuție: cele rezultate din săpătură, sudură țevi, acoperire, tasare sol, reparatii și refaceri. Se recomandă utilizarea unor stații de mixturi asfaltice și de betoane ale căror emisii să se încadreze în valorile stabilite în Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu modificările aduse prin următoarele acte: HG 336/2015; HG 806/2016; L 203/2018.

Stațiile trebuie dotate cu filtre din saci textili, iar valorile limită pentru concentrațiile de particule la emisie vor fi verificate periodic. La transportul și depozitarea materialelor granulare care pot elibera particule fine, se vor lua măsuri de acoperire a acestora.

Activitatea de construcție și vehiculele în mișcare pot genera praf în condiții de secetă, acesta putând fi generat ca urmare a deplasării utilajelor pe drumuri nepietruite, a decopertării solului, a excavării și a umplerii șanțurilor.

Cea mai importantă sursă de praf este reprezentată de deplasarea utilajelor la frontul de lucru. Pentru controlarea emisiilor de praf se va restricționa viteza de deplasare a utilajelor și se va monitoriza vizual generarea prafului implementându-se măsuri de diminuare dacă se vor produce emisii importante în afara șantierului și mai ales în vecinătatea locuințelor.

Instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă:

Funcționarea vehiculelor se face cu utilizarea de motoare termice care au fost omologate pentru funcționarea/utilizarea pe teritoriul României, fără a fi necesare prevederea suplimentară de instalații de reținere a poluanților.

Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

Zgomote și vibrații vor apărea în perioada de execuție, din cauza utilajelor, însă durata acestora este limitată la perioada de lucru de zi. Aceste zgomote se pot încadra în limitele maxime ale SR 10009:2017 Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

Pentru a reduce zgomotul și vibrațiile și implicit a impactului acestora asupra faunei zonei, locuitorilor și locuințelor din zonă, se vor lua următoarele măsuri:

- deplasarea mijloacelor de transport pe drumurile de pământ sau balastate să se facă cu viteze de maxim 30 km/h;
- asigurarea în permanență a unei bune întrețineri a utilajelor și a mijloacelor de transport pentru a se evita depășirile limitelor maxime admisibile;
- efectuarea regulată a reviziilor tehnice la mijloacele auto și la utilaje pentru ca emisiile să se încadreze în prevederile normelor de transport auto.

Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor.

Nu sunt prevăzute amenajări sau dotări speciale pentru protecția împotriva zgomotului sau a vibrațiilor, deoarece nivelul produs de acestea este nesemnificativ. După punerea în funcțiune a rețelei de distribuție a gazelor naturale nu vor mai exista surse de zgomot și vibrații.

Protecția împotriva radiațiilor

În procesul de control al calității sudurilor electrice executate pentru îmbinarea țevelor se va folosi metoda de gamagrafiere, gradul radiațiilor este scăzut, încadrându-se în limitele admise și nu sunt necesare măsuri suplimentare de protecție în afara celor luate de laboratorul specializat. După finalizarea construcției nu se vor produce substanțe radioactive și nici nu vor apărea surse artificiale de radiație.

Amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor.

Nu este cazul.

Protecția solului și subsolului

La alegerea traseelor rețelei de distribuție a gazelor naturale s-au avut în vedere următoarele considerente:

- coexistența cu ceilalți deținători de utilități, respectarea distanțelor de siguranță conform NTPEE-2018;
- evitarea zonelor cu potențiale alunecări de terenuri;
- necesitatea de amenajări minime ale terenului în raport cu alte variante posibile;
- considerente tehnico-economice și constructive,
- asigurarea condițiilor pentru execuția mecanizată a lucrărilor de săpătură și construcții-montaj.
- ușurința în exploatare.

Surse de poluare a solului și subsolului în perioada de execuție/operare a investiției

În perioada de execuție, sursele de poluare a solului pot fi cele provenite de la traficul de utilaje și vehicule ca urmare a unor posibile pierderi accidentale de ulei sau combustibil, de la manipularea unor substanțe potențial poluatoare (vopsele, carburanți, solvenți etc.).

Deșeurile rămase nu se vor lăsa sau împrăștia pe terenul din jur, ci se vor depozita în recipiente și se vor duce la o groapă de gunoi autorizată.

Constructorul va urmări realizarea unor cofraje etanșe astfel încât să se evite scurgeri intense de lapte de ciment.

Apa folosită la diferite procese tehnologice (curățarea suprafețelor, udarea suprafețelor ș.a.) va fi apă curată conform SR EN 1008:2003 și nu reprezintă sursă de poluare în urma folosirii ei la respectivele lucrări.

În perioada de operare, sursele de poluare sunt doar accidentale (pierderi de substanțe toxice, produse petroliere).

Nu sunt necesare măsuri speciale pentru protecția solului.

Măsuri de protecție a solului și subsolului în perioada de execuție/operare a investiției

- colectarea selectivă a tuturor deșeurilor rezultate pe categorii, conform prevederilor HG 856/2002 privind gestionarea deșeurilor și valorificarea/ eliminarea acestora prin operatori autorizați;
- se va evita poluarea solului cu carburanți, uleiuri rezultate în urma operațiilor de staționare, sau alimentare cu combustibili a mijloacelor de transport, sau datorită funcționării defectuoase a acestora. În cazul pierderilor accidentale de produse petroliere, pe sol se vor aplica materiale absorbante (rumeguș, nisip) care vor fi alocate corespunzător în recipienți speciali în vederea eliminării prin operatori autorizați.

Gospodărirea deșeurilor

Pe toată durata executării lucrărilor constructorul este obligat să păstreze zona în perfectă stare de curățenie.

Pe drumuri și alte căi de acces, în zona învecinată, nu pot fi depozitate deșeuri ca urmare a executării lucrărilor. În situația în care aceste căi de circulație vor fi afectate constructorul va avea în vedere că la terminarea lucrărilor zona va fi predată către beneficiar curată.

Constructorul are obligația să încheie contract cu o firmă specializată în gestionarea deșeurilor.

Deșeuri diverse (solide-balast, pietriș, metal, lemn etc.) vâscoase (grăsimi, uleiuri etc.) în cantități modeste, se vor neutraliza sau se vor depozita în locuri special amenajate conform H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

Deșeurile rezultate în urma executării lucrărilor de terasamente, pietrișul, pământul, elemente de beton degradate se încarcă și se transportă în locurile special amenajate, indicate de autoritatea contractantă, cu respectarea condițiilor de refacere a cadrului natural.

Lucrări de ecologizare

După finalizarea etapei de execuție constructorul va trece la dezafectarea organizării de șantier. Constructorul va preda beneficiarului zona în care a lucrat, curată.

După finalizarea lucrărilor, constructorul are obligația refacerii mediului natural, prin ecologizarea zonei afectate și replantări.

Constructorul, prin caietele de sarcini are datoria de a asigura resurse financiare pentru remedierea problemelor de mediu, iar dacă este nevoie va acorda despăgubiri beneficiarilor în cazul în care parametrii nu pot fi respectați.

În ceea ce privește identificarea și evaluarea impactului, au fost analizate posibilele efecte semnificative ale prezentului proiect în funcție de tipul de impact posibil a fi înregistrat.

Tipurile de impact sunt date în funcție de parametrii față de care se face raportarea, și anume în funcție de:

- Scara (perioada) de timp: impact pe termen scurt (0 – 1 an), mediu (1 – 5 ani) și lung (mai mult de 5 ani);
- Aria de aplicare: impact singular al proiectului și impact cumulativ al proiectului împreună cu alte proiecte și planuri relevante din vecinătate;
- Efect exercitat: impact direct și indirect.

Impactul direct și indirect

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

- activității de construcții pentru implementarea lucrărilor și măsurilor propuse (impact negativ pe termen scurt, cu efecte reversibile);
- structurilor fizice ce vor fi realizate și existenței acestora (în general impact pozitiv, pe termen lung).

Faza de construcție are potențialul de a cauza un impact negativ prin amplasamentele de lucru, în cazul nerespectării măsurilor impuse în organizarea de șantier. De menționat este faptul că acest tip de impact specific perioadei de construcție, este temporar și afectează calitatea aerului (ca urmare a mișcării și depozitării materialelor pulverulente, traficului rutier specific), calitatea apei, a faunei și florei acvatice (în cazul evacuărilor de ape uzate neepurate, creșterii gradului de turbiditate a apei etc.).

De asemenea, acest proiect va genera și un impact pozitiv asupra condițiilor socio-economice din zonă atât în faza de construcție (locuri de muncă, transformări organizatorice) cât și în cea de exploatare.

Impactul pe termen scurt sau lung

Impactul pe termen scurt este posibil a fi ușor negativ asupra unor eventuale zone naturale, fiind exercitat de activitățile de construcție și amenajare a investiției propuse prin proiect, impactul va fi minim, cu un puternic caracter de reversibilitate.

CONCLUZII

În urma analizei efectuate privind efectele potențiale ale conductelor de gaze asupra principalelor componente de mediu (apă, aer, biodiversitate), au rezultat următoarele concluzii:

- nu se constată efecte semnificative ca urmare a proiectului de investiții : Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor;

Prin amplasarea conductelor de gaze se vor produce efecte pozitive (în general benefice pentru locuitori și turiști – igiena, siguranța, protecție, aspecte estetice, confort și altele).

Din punct de vedere al impactului asupra biodiversității și a siturilor protejate poate concluziona ca proiectul prezintă riscuri normale specifice acestor tipuri de investiții.

Traseul proiectat de rețea de distribuție gaze naturale nu se intersectează și nici nu se află în apropierea unor zone protejate Natura 2000..

4.4.d IMPACTUL OBIECTIVULUI DE INVESTIȚIE RAPORTAT LA CONTEXTUL NATURAL ȘI ANTROPIC ÎN CARE ACESTA SE INTEGREAȚĂ, DUPĂ CAZ

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

Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 3315 locuitori din com. Hidișelu de Sus.

Investitia va contribui la protecția mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.

Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.

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

Scăderea costurilor privind spitalizarea, medicație, prevenție, tratare a bolilor ca urmare a scaderii GES.

Proiectul contribuie la dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică.

De aceasta investiție vor beneficia direct/indirect un număr de peste 3315 locuitori, respectiv, 1948 gospodării.

Activitatea de exploatare este sustenabilă și va permite continuarea extinderii rețelei pentru toate categoriile de beneficiari.

De asemenea, rezultatele obținute prin proiect vor produce efecte benefice, în special după finalizarea acestuia prin îmbunătățirea continuă a infrastructurii energetice și diversificarea acesteia.

Proiectul contribuie la creșterea bunăstării prin eliminarea cenușii din viața locuitorilor din com. Hidișelu de Sus.

4.5. ANALIZA CERERII DE BUNURI ȘI SERVICII, CARE JUSTIFICĂ DIMENSIONAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

La nivel național sunt dezechilibre privind infrastructura, economia, zona socială între diferitele regiuni ale țării, dar și între mediile de rezidență rural-urban.

Pentru reducerea acestor dezechilibre sunt necesare politici publice active care să permită dezvoltarea economică, bunăstarea economico-socială, realizarea unei infrastructuri în toate domeniile la standardele actuale și, toate acestea în contextul respectului și protejării mediului înconjurător.

Zona rurală a României este constituită din cca 2.800 de comune. Una dintre problemele fundamentale care reflectă dezechilibrul existent între rețelele de infrastructură și în special în infrastructura energetică, o reprezintă dezvoltarea necorespunzătoare a acesteia.

În ultima perioadă au apărut și s-au accentuat preocupări pentru a realiza o dezvoltare economică și socială echilibrată în profil teritorial. Se pune accentul pe utilizarea și valorificarea resurselor locale și pe crearea unei infrastructuri moderne care să elimine, practic, diferențele dintre mediul urban și cel rural.

Astfel, există în momentul de față o preocupare majoră pentru dezvoltarea infrastructurii energetice și a serviciilor adiacente în zonele rurale ca factor de bază pentru orice inițiative de a valorifica potențialul de dezvoltare sustenabilă a zonelor rurale.

Această infrastructură reprezintă primul pas în cadrul oricărui proces de dezvoltare locală. Această dezvoltare permite accesul la utilități, bunuri și/sau servicii și contribuie esențial la creșterea atractivității zonei.

Prin urmare, existența unei infrastructuri de calitate constituie o condiție pentru potențialii investitori. În acest mod se poate asigura dezvoltarea durabilă a comunităților locale aceasta reprezentând o prioritate pentru fiecare localitate în parte.

Strategia și modul de dezvoltare ale localității îi determină, practic, prezentul și viitorul și conduc la modernizarea infrastructurii rurale care contribuie la diminuarea tendințelor de declin social și economic și la îmbunătățirea nivelului de trai în zonele rurale.

În contextul prezentat mai sus, realizarea investiției de realizare a unui sistem complex de distribuție a gazelor naturale în zonă este imperios necesară și va constitui un factor de mare impact privind dezvoltarea acestei zone. Pe termen lung, nerealizarea acestei investiții poate genera efecte nedorite:

- Menținerea și chiar mărirea decalajului dintre România și U.E.
 - Nerespectarea politicii prin care se fac eforturi pentru reducerea acestui decalaj coroborată cu noul statut al României, acela de stat membru UE.
 - Blocarea dezvoltării acestei zone, com. Hidișelu de Sus
 - Perpetuarea fenomenului de migrație a populației din zona rurală către alte zone;
 - Lipsa de eficiență a Administrațiilor Locale;
 - Imposibilitatea Administrațiilor de a realiza infrastructuri de interes local;
 - Menținerea unui grad ridicat de disconfort al cetățenilor din localitățile zonei.
 - Menținerea unui grad scăzut de igienă în cadrul gospodăriilor, fapt ce duce la dezvoltarea unor boli mai ales în rândul copiilor și animalelor;
 - Dezvoltarea unei atitudini conflictuale între zona rurală, administrații locale, mediu și zonele urbane;
- Dezvoltarea greoaie și dificilă a zonei prin imposibilitatea atragerii de investitori.

Realizarea investiției „Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor” va conduce la înlăturarea neajunsurilor prezentate mai sus și va avea un impact major asupra confortului cetățenilor și dezvoltării zonei, respectiv, dezvoltării fiecărei localități în parte.

Realizarea lucrărilor de infrastructură și în special a rețelei de alimentare cu gaze permite dezvoltarea social - economică a localităților prin apariția de noi obiective turistice, industriale și sociale, creșterea numărului de locuri de muncă și dezvoltarea agro-industrială a zonei.

OBIECTIVELE PRECONIZATE A FI ATINSE PRIN REALIZAREA ACESTEI INVESTIȚII PUBLICE

- Realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale;
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zonă;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea sistemului centralizat de distribuție gaze naturale coroborat cu existența în zona a celorlalte rețele de utilități, valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții;
- Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio- economic foarte important pentru toți locuitorii acestei localități și implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

CONCLUZII:

- Acest proiect de investiție este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României și ținând seama statutul țării noastre ca stat membru UE.
- Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 3315 locuitori.
- Investiția va contribui la protecția mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emise în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un mesaj cu privire la imaginea ariei proiectului, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.
- Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.
- De aceasta investiție vor beneficia direct/indirect un număr de peste **3315** locuitori, respectiv, **1948** gospodării.

Proiectul își justifică elaborarea, respectiv investiția, cadrul de analiză pentru fundamentarea necesității și oportunității pentru proiectul de investiție: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor îl constituie dezvoltarea infrastructurii de distribuție a gazelor naturale în vederea dezvoltării durabile a comunităților locale din aria proiectului.

Din punctul de vedere al proiectantului, proiectul este fezabil, parametrii săi respectând constrângerile tehnice, juridice, financiare și de altă natură relevante.

Asigurarea performanțelor sectorului de transport și distribuție a gazelor naturale reprezintă un obiectiv care are un rol important în agenda politică și economică a statului român și a tuturor țărilor industrializate. Performanțele sectorului de transport și distribuție de gaze naturale sunt în general strâns legate de performanțele economice globale ale unei țări cum este România.

4.6. ANALIZA FINANCIARĂ, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ: FLUXUL CUMULAT, VALOAREA ACTUALIZATĂ NETĂ, RATA INTERNĂ DE RENTABILITATE; SUSTENABILITATEA FINANCIARĂ

Modelul financiar vizează cuantificarea sustenabilității financiare și a eficienței economice a proiectului, reflectată de indicatorii de performanță financiară.

Analiza financiară se va realiza în baza:

- Hotărâri nr. 907/29.11.2016 privind aprobarea conținutului cadru al documentației tehnico-economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții și a instrucțiunilor de aplicare a unor prevederi din Hotărârea nr. 907/2016;
- Ghidul Solicitantului, condiții specifice de accesare a fondurilor, Dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activităților de transport, distribuție și consum final - Cod apel: POIM/859/8/2/ Dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale
- Ghid de analiză cost-beneficiu a proiectelor de investiții - instrument de evaluare economică pentru Politica de Coeziune 2014-2020;
- Ordinul ANRE nr. 217/2018, privind aprobarea „Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, din 19.12.2018” cu modificările și completările ulterioare.
- Ordinul ANRE nr. 178/2000, privind Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, din 09.10.2020, publicat în M. Of, Partea I nr. 942 din 14 octombrie 2020;
- Art. 104 și 151 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modif. și completările ulterioare;
- Ordinul nr. 75/2020 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit aplicate la stabilirea tarifelor pentru serviciile de distribuție, de transport și de sistem a energiei electrice și gazelor naturale până la sfârșitul perioadei a patra de reglementare și de modificare a unor acte normative emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- Ordinul nr. 1/2021 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale;

Calculul indicatorilor de performanță financiară, valoarea financiară netă actualizată „VANF”, rata de rentabilitate financiară a proiectului „RIRF” se realizează în baza fluxului de numerar actualizat prin aplicarea unei rate adecvate de actualizare financiară, astfel încât fluxurile de numerar din viitor, pe întreaga perioadă de operare a investiției, să fie reflectate la valoarea prezentă.

Calculul indicatorilor financiari de performanță s-a realizat în baza următoarei abordări:

- luarea în calcul doar a intrărilor și ieșirilor efective de numerar generate de proiect;
- determinarea fluxului de numerar al proiectului s-a bazat pe metoda incrementală, și anume, pe baza diferenței dintre costurile și beneficiile aferente scenariului „cu proiect” și cele ale scenariului „fără proiect”;
- utilizarea costurilor constante și a unei rate financiare de actualizare (neafectate de rata inflației).

STRUCTURA ANALIZEI FINANCIARE

Analiza financiară a proiectului s-a efectuat luându-se în considerare următoarele date de intrare:

- Costurile de investiție (CAPEX);

Cheltuielile de investiție, în situația cu proiect, sunt defalcate pentru fiecare an de implementare a investiției. Aceste cheltuieli reprezintă cheltuielile totale, fără TVA, indiferent de natura eligibilă sau nu a cheltuielilor. Nu sunt luate în considerare cheltuielile strict financiare.

- Costurile operaționale (OPEX);

Cheltuielile de exploatare și întreținere reprezintă toate cheltuielile aferente exploatării și întreținerii, inclusiv dar nu limitat la: materiale, personal, reparații, contracte cu terți, etc.

Costurile operaționale luate în analiză sunt în conformitate cu prev. Ordinul ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare, și reprezintă acele cheltuieli de exploatare și întreținere, deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, al căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora operatorul de distribuție poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.

- Veniturile generate de proiect, calculate conform Ordinului ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea „Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, din 19.12.2018”.

Veniturile sunt în principal veniturile colectate de la utilizatori / clienți de către operatorul sistemului de distribuție, fără a lua în considerare eventualele subvenții din partea APL sau ADI către operator.

Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pentru fiecare operator de distribuție, pe categorii de clienți finali, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

Tarifele de distribuție reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și pentru utilizarea sistemului de distribuție pentru o cantitate de gaze naturale echivalentă cu un MWh, aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE.

- Perioada de referință

O dată de intrare importantă pentru rezultatele analizei financiare este perioada de referință considerată.

Perioada de referință adoptată în urma determinărilor de la cap. 4.1.2. este de **15 ani**.

Orizontul de timp avut în vedere în cadrul analizei financiare include perioada de implementare de aproximativ 12 luni și perioada de operare de 15 de ani.

Acest orizont de timp operațional se consideră a fi adecvat pentru infrastructurile care au un ciclu de viață util cuprins între 12-18 de ani: începe în anul 2022 cu perioada de implementare, până la punerea în funcțiune a proiectului în 1 ianuarie 2023 și continuă cu o proiecție a perioadei de operare de 15 de ani, până în 2038.

4.6.1. Analiza opțiunilor (scenariilor)

Analiza financiară în cadrul acestui tip de proiect, respectiv rețea de distribuție gaze naturale, presupune previziuni ale fluxurilor (financiare) de numerar necesare pentru implementarea proiectului, calculate prin metoda incrementală.

Opțiunile ce pot sta la baza constituirii de astfel de fluxuri financiare au fost identificate după cum rezultă din cele ce urmează.

Scenariul "fără investiție"

Scenariul "0" - reprezintă varianta continuării situației existente, varianta în care nu se face nimic. respectiv, nu se va investi în infrastructura energetică adică, nu se va realiza înființarea unei rețea de distribuție gaze naturale. Acest scenariu constă în menținerea situației actuale, în care populația folosește drept combustibili lemne, peleti, curent electric, combustibil lichid ușor, păcură, motorină, butelii cu GPL, propan, butan,. În această situație locuitorii vor utiliza în continuare combustibili solizi care generează dioxid de carbon, se încurajează defrișarea pădurilor, starea de sănătate a locuitorilor este afectată de gazele de ardere.

Zona com. Hidișelu de Sus își va menține caracterul neatractiv al economiei lor care rămâne una bazată pe o agricultură de subsistență și pe un firav turism. Investitorii nu vor fi interesați de zonă cu toate că oportunități de investiție există.

Veniturile vor rămâne scăzute iar încasările la bugetele locale vor rămâne mici și insuficiente.

Problemele de sănătate în rândul populației se vor accentua pentru că populația este îmbătrânită iar gradul de îmbolnăvire din cauza aerului viciat de arderea combustibililor fosili, precum și lipsa de interes a personalului sanitar de a se stabili în zonă va crește.

Zona va rămâne în dezechilibru major în raport cu zonele europene dezvoltate și, cu toate că România este membru UE, din punctul de vedere al nivelului de trai și al confortului, va fi, practic, în afara Europei.

Scenariile "cu investiție", propuse în această documentație, au fost identificate prin următoarele soluții tehnice:

- Scenariile tehnico-economice analizate pentru investiția de față au avut în vedere:
- caracterul de utilitate publica al obiectivului de investiție;
- posibilitățile de asigurare a gazelor naturale ca urmare a soluției tehnice stabilite în avizul tehnic de principiu nr. al SC Megaconstruct SA;
- datele de bază specifice furnizate de com. Hidișelu de Sus și utilizate în cadrul procesului de proiectare;
- discuțiile avute cu beneficiarii privind înființarea de rețea de distribuție gaze naturale, dimensionată pentru întreaga arie a proiectului;
- s-a avut în vedere ca dimensionarea prezentă a sistemului de distribuție a gazelor naturale să asigure posibilitățile privind extinderea ulterioară a acestuia, precum și a necesității adoptării unei soluții optime pentru zonele adiacente, după caz;
- avizele de principiu privind soluția de alimentare determinată conform prezentului studiu de fezabilitate.

Scenariul 1:

Racordarea în SD Sânmartin, în conducta de distribuție gaze naturale PE DN250mm proiectată, aflată în paralel cu drumul național DN 76 (Deva - Oradea) la limita dintre UAT Sânmartin și UAT Hidișelu de Sus și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-250mm, L=61.298m, care presupune realizarea următoarelor lucrări:

- realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, în lungime de 61.298 m.
- bransamente de gaze naturale și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale(1227 buc.)

Scenariul 2:

Racordarea în stația de reglare măsurare SRM Tinca, amplificare cu un modul de reglare măsurare de 2.250 Smc/h, conducte de legătură între SRM Tinca și limita UAT Hidișelu de Sus și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de presiune medie în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63-315mm, L=76.066m, care presupune realizarea următoarelor lucrări:

- realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, com. Hidișelu de Sus în lungime de 61.298 m.
- bransamente de gaze naturale și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale(1227 buc.)

Ipoteze și date pentru modelul financiar:**Tabel nr.19.**

Date de intrare în analiza financiară

Obiective	Parametri Scenariul 1	Parametri Scenariul 2
Costuri de investiție (Lei)	36.100.000,00	49.300.000,00
Cheltuieli incrementale (Lei)	0,00	0,00
Venit operațional reglementat (Lei) (Venitul rezultat din tariful de distribuție = Cantitatea de gaze distribuită*Tdistribuție)	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de operare (OPEX) (Lei) (AN 5 -AN15)	532.743,00	560.661,83
Cheltuieli de exploatare (Lei) (AN 5 -AN15)	378.899,00	377.281,83
Cheltuieli de intretinere (Lei) (AN 5 -AN15)	153.844,00	183.380,00
Orizontul de timp pentru analiză (perioada de referință) (ani)	15,00	15,00
Rata financiară de actualizare (%)	4,00	4,00

4.6.2. Cheltuieli investiționale totale (CAPEX) și eșalonarea investiției

Analiza financiară s-a efectuat în lei, anul final al perioadei de implementare a proiectului a fost luat în considerare ca fiind anul efectuării analizei cost-beneficiu, respectiv anul 2023, considerat anul zero pentru a evita afectarea analizei prin factorul de actualizare.

Potrivit practicii curente, atunci când se aplică factorul de actualizare, anul analizei este considerat a fi anul zero pentru a evita impactul ratei de actualizare financiare.

SCENARIUL / VARIANTA 1

În conformitate cu "Devizul general - varianta 1", costul investiției este de 36.100.000,00 lei 36.100.000,00 lei(fără TVA), respectiv 42.859.958,49 leicu TVA).

SCENARIUL / VARIANTA 2

În conformitate cu "Devizul general – varianta 2" costul investiției este de 49.300.000,00 lei (fără TVA), respectiv 58.537.109,34 lei (cu TVA).

Devizele generale sunt prezentate în Anexele nr. 1 și 2.

În conformitate cu prevederile "Ghid de analiză cost-beneficiu a proiectelor de investiții - instrument de evaluare economică pentru Politica de Coeziune 2014-2020" costul investițional folosit în proiecția fluxului de numerar s-a considerat fără TVA.

Principalele componente ale costului investițional sunt prezentate în tabelul de mai jos pe categorii de lucrări:

Tabel nr.20

Nr.	Categoriile de lucrări și cheltuieli cuprinse în valoarea investiției	Scenariul 1	Scenariul 2
1	Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului	74.000,00	74.000,00
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului	0,00	0,00
3	Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică	1.702.100,00	1.878.300,00
4	Cheltuieli pentru investiția de bază	31.715.237,77	41.862.985,45
5	Alte cheltuieli	2.608.662,23	5.484.714,55
6	Cheltuieli pentru darea în exploatare	0,00	0,00
	TOTAL fără T.V.A.	36.100.000,00	49.300.000,00
	T.V.A	6.759.958,49	9.237.109,34
	TOTAL inclusiv T.V.A.	42.859.958,49	58.537.109,34

În tabelul de mai jos este prezentată eșalonarea investiției:

Tabel nr.21

Eșalonare investiție	Suma	2022	2023	2024
	lei	lei	lei	lei
CAPEX Scenariul 1	36.100.000,00	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35
CAPEX Scenariul 2	49.300.000,00	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31

Pentru finanțarea proiectului com. Hidișelu de Sus are în vedere următoarea structură:

- 42.859.958,49 (100,00%) surse proprii;
- 0,00 lei (0%) surse atrase (OSD – operator sistem de distribuție).

La fundamentarea surselor de finanțare s-a avut în vedere și atragerea de surse complementare pentru bugetul local, respectiv finanțare nerambursabilă prin Programul național de investiții „Anghel Saligny” (sumele alocate de la bugetul de stat prin bugetul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației).

4.6.3. Cheltuielile operaționale

În conformitate cu Ordinul ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare, cheltuieli de exploatare, deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, al căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora OD poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale includ cheltuieli cu:

- materiile prime, materialele, inclusiv cele de natura obiectelor de inventar, ambalajele;
- energia, apa;
- consumul tehnologic;

- întreținerea, verificările și reparațiile, conform prevederilor legale în vigoare;
- locațiile de gestiune și chirii, altele decât cele cu instituțiile publice ale administrației de stat centrale sau locale - pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite ANRE lista documentelor (contracte, facturi etc.) din care să rezulte realizarea acestora;
- primele de asigurare;
- studii și cercetări obligatorii conform prevederilor legale în vigoare;
- comisioanele, onorariile și colaboratorii;
- reclama și publicitatea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;
- transportul de bunuri și personal, deplasări, detașări și transferări;
- poșta și taxele de telecomunicații, serviciile bancare și asimilate;
- serviciile executate de terți;
- personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale ori contractului colectiv de muncă în vigoare, în limita deductibilității fiscale;
- asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale;
- despăgubirile, conform prevederilor legale în vigoare, în legătură cu exercitarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul de distribuție, precum și cu pagubele aduse proprietarilor din vecinătatea obiectivului/sistemului de distribuție ca urmare a intervențiilor efectuate asupra acestora pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii și avarii;
- reducerile comerciale primite ulterior facturării, aferente cheltuielilor operaționale;
- cheltuieli de natura celor prevăzute la lit. a)-p), realizate pentru exploatarea conductelor de distribuție, aflate în proprietatea terților;
- urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:
- lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;
- lucrărilor contractate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, inclusiv în situația în care în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție sunt înregistrate ca și CAPEX.

În conformitate cu prev. art. 12. din Ordinul ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare, nu se includ în OPEX aferente activității de distribuție, următoarele:

- cheltuielile cu amortizarea contabilă a imobilizărilor, ajustări pentru depreciere și provizioane;
- cheltuielile de exploatare efectuate pentru realizarea în regie proprie a unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar, care se recunosc în categoria de cost corespunzător;
- cheltuielile de exploatare asociate unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar aflate în curs de execuție;

- orice cheltuială care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare;
- amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fonduri speciale, bugete locale și alte cheltuieli asociate;
- penalitățile, majorările și/sau daunele-interese de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor și alte cheltuieli asociate;
- cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță și alte cheltuieli asociate;
- cheltuieli cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina operatorului de distribuție;
- penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele- interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori și alte cheltuieli asociate;
- provizioanele de orice natură;
- cheltuielile financiare;
- cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților cu funcții de execuție, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare sau în situația pensionării;
- cheltuielile reprezentând sume acordate directorilor/directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere sau altor consilii de conducere, directoratelor și comitetelor consultative ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/raportului de serviciu, care depășesc 20% din valoarea indemnizației anuale a acestora;
- cheltuielile privind materialele recuperate și re folosibile, utilizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;
- cheltuielile finanțate din surse nerambursabile (de exemplu: sumele datorate statului român, persoanelor fizice și/sau juridice sub formă de dividende la care aceștia au renunțat, fonduri și împrumuturi nerambursabile din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate, altele asemenea);
- plusurile de inventar;
- orice valoare care la stabilirea venitului reglementat corectat a fost inclusă în CAPEX, dar în contabilitatea financiară a OD a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare;
- orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;
- cheltuielile privind activele casate/cedate și alte operațiuni de capital;
- sumele neîncasate de OD aferente activității de distribuție a gazelor naturale, trecute pe cheltuieli de exploatare, reprezentând pierderi din creanțe și debitori diverși;
- cheltuielile aferente bunurilor a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere, fie și parțial, cu excepția cheltuielilor aferente imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;
- cheltuielile de exploatare realizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;
- cheltuielile cu donații acordate de OD;

- cheltuielile cu sponsorizări acordate de OD, cu excepția celor care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale.

În tabelele de mai jos sunt prezentate cheltuielile operaționale defalcate în cheltuieli de exploatare și cheltuieli de întreținere, după cum urmează:

Tabel nr.11. Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 1 (Anexa nr. 5)

Tabel nr.11.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 1 (Anexa nr. 5)														
Categoria de cost	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14
Costuri operaționale (OPEX)	429884,5	464763	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743
Costuri de exploatare	283467	310919	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899
Costuri de întreținere	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844

Tabel nr.12. Cheltuielile operaționale - Scenariul 1 (Anexa nr. 6)

Tabel nr.12.Cheltuielile operaționale - Scenariul 1 (Anexa nr. 6)														
Categoria de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14
Cheltuielile cu materialele prime, materialele, altele asemenea:	54201,5	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalatîi, scule, consumabile(discursi flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23314	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protecție (bocani, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protecție, etc.)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
papetarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicatiile	53776	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu electricitatea	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu apa/ canal	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu telecomunicatiile	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli radio tv	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli abonament TV-date	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	911	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
cheltuieli combustibilii mijloace de transport	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare:	121	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consum tehnologic 1% / (MWh / luna)	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Tarif consum tehnologic lei/Mwh	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Nr. de angajati	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie in luna feb. 2020 - 4819 lei)	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu net/angajat	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
CAS salariat 21,25%	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
FNUIAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
DEDUCERE PERSONALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajat 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUIAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940
Asigurari de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu locatiile de gestiune si chirile - altele contracte in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chiria lunara spatiu comercial /sediu operatiuni	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisioane, onorari, colaboratori	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153	27153
Comisioane, onorari	1403	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805
Colaboratori	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353
Alte cheltuieli administrative generale	43653	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564	44564
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844
Cheltuielile cu verificările/reviziile tehnice periodice ale SD, realizate în regie proprie sau de către terți;	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596
Lungime retea - ml	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298
Verificare retea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Alte cheltuieli de întreținere, verificare și reparații (rasufatori/ robineti/ reguloare/ firide, etc.)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanță post implementare contoare inteligente	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

Tabel nr.13. Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 2 (Anexa nr. 7)

Categorie de cost	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	Costuri operaționale (OPEX)	449780,825	492681,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8	560661,8
Costuri de exploatare	282026	309302	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282
Costuri de intretinere	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380

Tabel nr.14. Cheltuielile operaționale - Scenariul 2 (Anexa nr. 8)

Categorie de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;	54358	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalatii, scule, consumabile (discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23462	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protectie (bocani, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protectie, etc)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
paperarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicatiile	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu electricitatea	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu apa/ canal	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli cu telecomunicatiile	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli radio tv	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament TV-date	987	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
cheltuieli combustibil mijloace de transport	121	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare;	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Consum tehnologic 1% / (MWh / luna)	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Tarif consum tehnologic lei/Mwh	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Cheltuieli cu personal - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Nr. de angajați	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie în luna feb. 2020 - 4819 lei)	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
Salariu mediu net/angajat	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
CAS salariat 21,25%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FNUAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEDUCERE PERSONALA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajat 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurai de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu localitile de gestiune si chiriile - altele contracte in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chirie lunara spatiu comercial /sediu operatiuni	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisioane, onorarii, colaboratori	24096,625	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83	25388,83
Comisioane, onorarii	1297	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
Colaboratori	22793,825	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83	22793,83
Alte cheltuieli administrative generale	43063	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380
Alte cheltuieli de întreținere, verificare și reparații (rasufiatori/ robineti/ regulatoare/ firide, etc)	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132
Lungime retea - ml	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066
Verificare retea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Alte cheltuieli de intretinere, verificare si reparatii (rasufiatori/ robineti/ regulatoare/ firide, etc)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanța post implementare contoare inteligente	8199	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

4.6.4. Veniturile

În estimarea veniturilor s-a pornit de la cadrul legislativ existent pentru calculul venitului reglementat. Elementele care definesc venitul de bază pentru oricare din perioadele de reglementare, se determină conform regulilor stabilite de către ANRE și sunt recunoscute la fundamentarea venitului, în măsura în care respectă aceste reguli.

Venitul reglementat reprezintă venitul recunoscut și permis de ANRE unui titular de licență pentru acoperirea costurilor aflate sub controlul managementului titularului de licență, necesare pentru desfășurarea activității de distribuție al gazelor naturale și recunoscute într-un an al perioadei de reglementare. În consecință, pe baza principiilor metodologiei de tarifare, veniturile care vor fi obținute ca urmare a implementării proiectului sunt egale cu cheltuielile efectuate de societate pentru realizarea proiectului, în măsura în care sunt recunoscute ca și costuri operaționale controlabile (OPEX), de către ANRE.

Costurile operaționale controlabile (OPEX), reprezintă cheltuieli de exploatare, deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, al căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora OTS (operatorul de transport și de sistem) poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale.

Costurile operaționale controlabile sunt recunoscute de către ANRE în venitul reglementat al perioadei în care sunt efectuate. Pentru proiectul analizat, costurile operaționale controlabile care se recunosc în venitul reglementat sunt cheltuielile investiționale proprii estimate și cheltuielile operaționale.

Veniturile generate de proiect, calculate conform Ordinului ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea „Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, din 19.12.2018”.

Veniturile sunt în principal veniturile colectate de la utilizatori / clienți de către operatorul sistemului de distribuție, fără a lua în considerare eventualele subvenții din partea APL sau ADI către operator.

Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pentru fiecare operator de distribuție, pe categorii de clienți finali, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

Tarifele de distribuție reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și pentru utilizarea sistemului de distribuție pentru o cantitate de gaze naturale echivalentă cu un MWh, aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE.

În vederea determinării veniturilor ce urmează a fi realizate:

- s-au estimat cantitățile de gaze ce urmează a se distribui în aria proiectului;
- s-a preconizat un tarif de distribuție prin asimilare cu un operator de distribuție existent în zona ariei proiectului sau care operează proiecte similare.

La nivelul anului 2021 (prin Ordinele ANRE din 23.06.2021), tarifele de distribuție reglementate de ANRE ale celor 35 de operatorilor de distribuție gaze naturale din România se prezintă astfel:

Fig.nr.35. Tarife reglementate ANRE pentru prestarea serviciului de distribuție al gazelor- Scenariul 1 / Scenariul 2



Tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru distribuitorii din zonele în care ENGIE Romania detine clienti

Distribuitor	Categoriile de clienti														Ordin ANRE
	C1		C2		C3		C4		C5		C6		C7		
Unitate de masura	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	LEI/MWh	LEI/kWh	
Distrigaz Sud Retele	30,13	0,03013	28,38	0,02838	27,05	0,02705	20,87	0,02087	10,53	0,01053	5,00	0,00500	0,00	0,00000	44/15.06.2021
Gaz Est	41,34	0,04134	38,89	0,03889	37,72	0,03772	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	60/23.06.2021
Megaconstruct	38,29	0,03829	36,82	0,03682	35,47	0,03547	34,22	0,03422	0,00	0,00000	0,00	0,00000	3,93	0,00393	66/23.06.2021
Cordun Gaz	21,72	0,02172	19,53	0,01953	17,77	0,01777	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	55/23.06.2021
Euro Seven Industry	22,25	0,02225	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	58/23.06.2021
Design Proiect	29,00	0,02900	26,55	0,02655	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	57/23.06.2021
Distrigaz Vest	35,05	0,03505	31,52	0,03152	29,21	0,02921	26,81	0,02681	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	58/23.06.2021
Dornacor Invest	65,59	0,06559	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	166/16.09.2020
CPL Concordia	33,19	0,03319	29,71	0,02971	22,78	0,02278	19,39	0,01939	0,00	0,00000	0,00	0,00000	2,90	0,00290	56/23.06.2021
Gaz Nord Est	38,90	0,03890	37,72	0,03772	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	61/23.06.2021
Gaz Vest	30,58	0,03058	27,76	0,02776	23,47	0,02347	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	62/23.06.2021
Gazmir Iași	42,29	0,04229	41,59	0,04159	40,91	0,04091	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	63/23.06.2021
Hargaz Harghita Gaz	29,24	0,02924	26,20	0,02620	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	64/23.06.2021
Premier Energy	32,74	0,03274	32,25	0,03225	31,11	0,03111	29,79	0,02979	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	74/23.06.2021
Premier Energy (Otopeni)	10,90	0,01090	10,74	0,01074	10,36	0,01036	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	73/23.06.2021
Premier Energy (Zimnicea)	21,02	0,02102	19,36	0,01936	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	81/23.06.2021
Progaz P&D	30,15	0,03015	27,44	0,02744	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	76/23.06.2021
Prisma Serv Company	29,59	0,02959	27,40	0,02740	25,08	0,02508	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	75/23.06.2021
Romgaz	48,19	0,04819	42,37	0,04237	37,91	0,03791	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	77/23.06.2021
Salgaz	31,27	0,03127	27,97	0,02797	22,50	0,02250	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	78/23.06.2021
Tulcea Gaz	30,47	0,03047	27,40	0,02740	25,86	0,02586	0,00	24,94000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	80/23.06.2021
Tehnologica Radion	32,80	0,03280	30,00	0,03000	27,56	0,02756	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	79/23.06.2021
Mehedinti Gaz	31,38	0,03138	29,80	0,02980	28,20	0,02820	24,52	0,02452	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	67/23.06.2021
Delgaz Grid	30,26	0,03026	28,61	0,02861	26,23	0,02623	24,25	0,02425	22,90	0,02290	0,00	0,00000	3,04	0,00304	43/15.06.2021
B.E.R.G. Sistem Gaz	32,36	0,03236	28,71	0,02871	25,86	0,02586	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	54/23.06.2021
Nord Gaz	25,97	0,02597	21,78	0,02178	19,24	0,01924	19,24	0,01924	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	70/23.06.2021
Nova Power & Gas	43,91	0,04391	42,87	0,04287	40,12	0,04012	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	71/23.06.2021
Mihoc Oil	33,55	0,03355	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	68/23.06.2021
M.M Data	31,83	0,03183	27,74	0,02774	24,65	0,02465	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	69/23.06.2021
Instant Construct Company	35,82	0,03582	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	0,00	0,00000	65/23.06.2021

În analiza din prezentul studiu de fezabilitate s-a preconizat un tarif de distribuție de **31,52lei/MWh**, pentru gazele distribuite/vehiculate prin sistemul de distribuție a gazelor spre consumatorii finali.

Consumul anual maxim la nivelul ariei proiectului se prezintă astfel:

Tabel nr.22. Consum de gaze naturale - Scenariul 1 / Scenariul 2

CONSUMUL DE GAZE NATURALE PENTRU COM. HIDIȘELU DE SUS, JUD. BIHOR								
VARIANTA: 6 ORE INCALZIRE, 3 ORE PREPARARE HRANA, 2 ORE APA CALDA MENAJERA								
Nr. crt	CONSUM DE GAZE NATURALE	UM	CATEGORII DE CONSUM	GOSPODARIILE TOTAL	APARTAMENTE	AGENTI ECONOMICI	OBIECTIVE SOCIALE ECONOMICE	TOTAL
				1948				
1	Debit instalat	Nmc/h		1200	10	66	27	1303
			incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatariei	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
2	Debit orar maxim	Nmc/h	incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatariei	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
3	Debit orar maxim	Nmc/h	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatariei	244	2	40	13	298
			acm	480	0	198	32	710
			TOTAL	724	2	238	45	1009
4	Debit zilnic mediu	Nmc/zi	incalzire	5760	48	624	324	6756
			bucatariei	586	5	40	38	668
			acm	768	13	106	54	940
			TOTAL	7114	66	769	416	8364
5	Debit zilnic mediu	Nmc/zi	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatariei	586	5	95	30	715
			acm	768	0	317	52	1137
			TOTAL	1354	5	412	82	1852
6	Debit anual	Nmc/an	incalzire	898560	7488	97344	50544	1053936
			bucatariei	214330	1757	26136	12150	254372
			acm	281088	1997	83002	19310	385397
			TOTAL	1393978	11242	206482	82004	1693705
		maxim	MW/an	TOTAL	14625,61	117,95	2166,40	860,39
			consum anual pe unitate locativa (Nmc/an)	1162	1124	3129	3037	
			consum anual pe unitate locativa (MWh/an)	12,188	11,795	32,824	31,866	

Consumul preconizat la nivelul ariei proiectului pe perioada de referință și venitul operațional reglementat preconizat sunt prezentate în tabelele de mai jos, anexate:

Tabel nr.23. Venit operațional reglementat - Scenariul 1 (Anexa nr. 11)

Tabel nr.23. Venit operațional reglementat - Scenariul 1 (Anexa nr. 11)

Categoriza de venituri	UM	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cantitatea GN distribuita	(MWh)	8900	13350	15130	16910	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800
Tarif reglementat ANRE in zona ariei proiectului (mediu) (lei/MWh)	(lei/MWh)	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52
Venit reglementat activitate distributie gaze	lei	280528	420792	476898	533003	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056

Tabel nr.24. Venit operațional reglementat - Scenariul 2 (Anexa nr. 12)

Tabel nr.24. Venit operațional reglementat - Scenariul 1 (Anexa nr. 12)

Categoriza de venituri	UM	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cantitatea GN distribuita	(MWh)	8900	13350	15130	16910	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800
Tarif reglementat ANRE in zona ariei proiectului (mediu) (lei/MWh)	(lei/MWh)	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52
Venit reglementat activitate distributie gaze	lei	280528	420792	476898	533003	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056

Tabel nr.25. Venit operațional reglementat - scenariul „cu proiect”

Venitul operațional reglementat (lei)	Scenariul 1 (lei)	Scenariul 2 (lei)
	561.056	561.056
Total (lei)	561.056	561.056

4.6.4. Amortizarea

Amortizarea imobilizărilor corporale se stabilește prin aplicarea cotelor de amortizare calculate după metoda liniară de amortizare, asupra valorii de intrare a acestora, începând cu luna următoare datei procesului verbal de recepție, până la recuperarea integrală a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economică, așa cum sunt prevăzute în Ordinul ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea „Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor natural, din 19.12.2018”.

Amortizarea liniară se calculează prin raportarea valorii rămase a mijlocului fix la durata de utilizare rămasă a acestuia.

4.6.5. Rata financiară de actualizare

Rata de actualizare utilizată în analiza financiară reflectă costul de oportunitate pentru investitor.

Pentru perioada de programare 2014-2020, Comisia Europeană recomandă ca o rată reală de 4% să fie considerată ca parametru de referință pentru costul de oportunitate al capitalului pe termen lung. Cu toate acestea, valori care diferă de cota de 4% pot să fie justificate în funcție de condițiile macro-economice specifice ale statului membru, natura investitorului și sectorul în cauză (transport, mediu, energie, etc.). Pentru a asigura coerența între ratele de actualizare folosite pentru proiecte similare în aceeași regiune/țară, Comisia încurajează statele membre să identifice propria valoare de referință pentru rata de actualizare financiară în liniile orientative naționale și apoi să o aplice în mod consecvent în evaluarea proiectelor la nivel național.

Rata de actualizare utilizată este de 4% și reprezintă rata indicată în:

- Ordinul nr. 75/2020 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit aplicate la stabilirea tarifelor pentru serviciile de distribuție, de transport și de sistem a energiei electrice și gazelor naturale până la sfârșitul perioadei a patra de reglementare și de modificare a unor acte normative emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- Ordinul nr. 1/2021 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale.

4.6.6. Valoarea reziduală

Valoarea reziduală se definește ca fiind valoarea neamortizată actualizată a activului și se adaugă ca și intrare în ultimul an al orizontului de timp analizat. Valoarea reziduală reprezintă posibilitatea ca o infrastructură să genereze costuri și venituri ulterioare perioadei de operare, până la finalul perioadei tehnice de viață.

Având în vedere perioada lungă de viață a activului și potențialul acestuia de a genera beneficii ulterioare, se așteaptă ca acestea să fie cel puțin egale cu valoarea rămasă neamortizată.

Această metodă de calcul a valorii reziduale este recomandată și de către ENTSOG în cadrul metodologiei de analiză cost-beneficiu aplicabilă proiectelor de interes comun (publicația din august 2014).

Valoarea reziduală este calculată după următoarea formulă:

$$R_v = (A_v - D)$$

Unde:

- R_v - reprezintă valoarea reziduală;
- A_v - reprezintă valoarea inițială a activului;
- D - reprezintă amortizarea calculată pe o perioadă de 20 ani de operare (perioada de operare poate fi diferită pentru alte proiecte) în conformitate cu prevederile cadrului național de reglementare.

În analiza financiară realizată valoarea reziduală a fost considerată ca fiind egală cu 0.

La calculul deficitului de finanțare s-a utilizat tabelul de calcul cu formula pusă la dispoziție și în Instrucțiunile de completare a deficitului de finanțare din Ghidul solicitantului, elaborat de Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM).

4.6.7. Indicatorii de performanță financiară

Valoarea actualizată netă financiară (VANF) reprezintă diferența dintre suma tuturor beneficiilor și a costurilor de natură financiară.

VANF a fost calculată prin metoda fluxurilor de numerar actualizate prin aplicarea unui factor de actualizare determinat pe baza ratei de actualizare și a numărului de ani din perioada de referință.

Rata internă de rentabilitate financiară (RIRF) este rata de rentabilitate specifică proiectului de investiții analizat. Este acea rată de actualizare (discontare) a cash-flow-urilor viitoare pentru care VANF este egal cu zero.

Astfel, un proiect este considerat dezirabil din punct de vedere financiar dacă RIRF depășește rata de actualizare financiară aplicată.

Raportul beneficii/costuri (RBC) reprezintă raportul dintre valoarea actualizată a veniturilor și valoarea actualizată a cheltuielilor. Acest indicator arată relația dintre costurile și beneficiile unui proiect. Dacă RBC este supraunitar, proiectul este considerat eficient din punct de vedere financiar, având cheltuielile mai mici decât veniturile generate.

Acești indicatori de performanță financiară ar trebui considerați complementari cu VANF și totodată o modalitate de a analiza/compara proiectele de diferite anverguri (cu niveluri diferite de costuri și beneficii).

Rata financiară de actualizare utilizată în cadrul analizei este de 4% și reprezintă rata indicată în Ordinul nr. 1/2021 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale.

Prezentăm mai jos calculul detaliat al VANF/C, pentru o **rata de actualizare de 4%**:

Tabel nr.26 Indicatori financiari

Indicatori financiari	Scenariul 1	Scenariul 2
	Valoare indicator	Valoare indicator
VANF (Lei)	-36.121.667,94	-49.624.366,31
RIRF (%)	-31,77%	-50,62%
RBC	0,99948	0,99414

Pentru ambele scenarii, indicatorii financiari indică o investiție nerentabilă, cu o rată financiară de rentabilitate mai mică decât rata de actualizare, un VANF negativ și raportul beneficii/costuri subunitar.

Indicatorii financiari demonstrează că proiectul nu este eficient din punct de vedere financiar, având o rată de rentabilitate financiară mai mică decât rata financiară de actualizare folosită în analiză.

S-a obtinut VANF Scenariul 1 = -36.121.667,94 lei și respectiv, VANF Scenariul 2 = -49.624.366,31 lei, insemand ca economiile viitoare actualizate generate de investitie nu acopera costul investitiei, demonstrandu-se astfel necesitatea finanțării proiectului.

Calculul indicatorilor financiari este prezentat în Anexele 13; 14; 15 și 16.

Tabel nr.27 (Anexa nr. 13)

ANEXA NR. 13 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-149.356,50	-43.971,00	-55.845,40	260,20	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00
Flux de numerar actualizat	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-144.512,04	-40.653,63	-49.646,94	222,42	23.271,27	23.515,53	23.515,53	20.988,03	19.892,34
Flux de numerar cumulat total	-1.226.369,72	-28.940.395,69	-36.100.000,00	-36.243.512,04	-36.284.165,68	-36.333.912,04	-36.333.689,02	-36.310.418,60	-36.282.667,29	-36.266.526,61	-36.245.938,64	-36.225.946,36
Valoarea actualizată netă (VANF)												
Rata internă de rentabilitate (IRR)												

Tabel nr.28 (Anexa nr. 14)

ANEXA NR. 14 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	449.760,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-169.232,83	-71.889,83	-83.764,23	-27.658,63	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18
Flux de numerar actualizat	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-162.743,14	-66.466,19	-74.466,09	-23.642,71	332,68	313,52	299,54	288,03	276,84
Flux de numerar cumulat total	-1.383.241,43	-39.511.933,69	-49.300.000,00	-49.462.743,10	-49.529.209,23	-49.603.675,38	-49.627.918,08	-49.626.994,10	-49.626.682,58	-49.626.383,04	-49.626.095,02	-49.625.818,03
Valoarea actualizată netă (VANF)												
Rata internă de rentabilitate (IRR)												

Tabel nr.29 (Anexa nr. 15)

ANEXA NR. 15 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Venituri din operare	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investiții (CAPEX)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Venituri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	269.738,46	389.045,86	432.960,23	455.613,97	461.147,13	443.410,71	426.356,45	409.958,12	394.390,57
Costuri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	413.350,48	455.512,04	473.666,59	455.390,95	437.875,01	421.034,53	404.840,95	389.270,09	374.298,17
Valoarea actualizată netă (VANF)												
Rata internă de rentabilitate (IRR)												

Tabel nr.30 (Anexa nr. 16)

ANEXA NR. 16 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri totale	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Venituri din operare	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri totale	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	449.760,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Costuri de investiții (CAPEX)	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	449.760,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Venituri actualizate	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	269.738,46	389.045,86	432.960,23	455.613,97	461.147,13	443.410,71	426.356,45	409.958,12	394.390,57
Costuri actualizate	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	452.816,56	455.512,04	498.526,32	479.256,08	460.823,15	443.099,18	426.065,91	409.670,10	393.913,52
Valoarea actualizată netă (VANF)												
Rata internă de rentabilitate (IRR)												

În baza celor prezentate în cadrul acestei analize financiare, **se recomandă Scenariul 1** ca fiind scenariul optim de realizare a investiției.

4.6.8. Sustenabilitatea financiară

În cadrul analizei de sustenabilitate financiară s-a prezentat modul în care, în orizontul de timp al proiectului, sursele de finanțare (inclusiv veniturile și orice fel de transferuri de numerar) vor corespunde în mod constant cu plățile anuale.

Sustenabilitatea apare în cazul în care fluxul de numerar net cumulat este pozitiv pentru toți anii luați în considerare. În acest sens, la calculul sustenabilității financiare s-au luat în considerare următoarele date:

- Fluxurile de intrare de numerar incluzând:
 - orice venituri operaționale posibile;
- Fluxurile de ieșire de numerar incluzând:
 - cheltuieli de exploatare;
 - cheltuieli de întreținere;
 - plata impozitului pe profit.

Sustenabilitatea financiară a proiectului a fost calculată în corelare cu graficul de eșalonare a investiției versus proiecția fluxului de numerar în perioada de operare.

Analiza sustenabilității

S-a pornit de la ipoteza că investiția este suportată de către beneficiar din surse proprii și din surse atrase (finanțare operator de distribuție -OSD).

În cazul celor două scenarii ale acestui proiect, fluxul de numerar cumulat este pozitiv pentru toată perioada analizei, demonstrând astfel că proiectul nu va întâmpina un deficit de lichidități care să pună în pericol realizarea sau operarea investiției.

Tabel nr.31. Cash Flow Net - Scenariul 1 (Anexa nr. 17)

-Lei-

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Cash Flow Net actualizat	0,00	0,00	0,00	125.469,48	36.935,64	-46.930,14	218,17	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92
Cash Flow Actualizat Cumulat	0,00	0,00	0,00	-125.469,48	-162.396,14	-209.326,24	-209.098,07	-185.303,79	-161.520,83	-137.737,91	-113.954,99	-90.172,07

-Lei-

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Cash Flow Net	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92
Cash Flow Cumulat	-66.389,15	-42.606,23	-18.823,31	4.959,61	28.742,53	52.525,45

Tabel nr.32. Cash Flow Net - Scenariul 2 (Anexa nr. 18)

-Lei-

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Cash Flow Net	0,00	0,00	0,00	95,71	159,71	164,97	184,24	185,11	199,85	199,85	189,11	189,11
Cash Flow Cumulat	0,00	0,00	0,00	95,71	255,42	420,39	604,63	789,79	989,64	1.189,52	1.384,73	1.573,83

-Lei-

Ani	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Cash Flow Net	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11
Cash Flow Cumulat	-294.168,38	-293.837,27	-293.506,16	-293.175,06	-292.843,95	-292.512,84

Analiza sustenabilității este prezentată în Anexele nr. 19 și 20.

Tabel nr.33 (Anexa nr. 19)

ANEXA NR. 19 ANALIZA SUSTENABILITĂȚII												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Resurse financiare totale	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri anuale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Total intrări	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Taxe	0,00	0,00	0,00	23.897,04	7.035,36	8.935,26	41,63	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08
Impozit pe profit	0,00	0,00	0,00	-23.897,04	-7.035,36	-8.935,26	-41,63	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08
Costuri de investiții (CAPEX)	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	-429.884,50	-464.763,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00
Total ieșiri	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-406.987,46	-461.758,36	-531.713,00	-532.784,63	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08
Flux de numerar net	0,00	0,00	0,00	125.459,46	36.533,64	-46.815,40	-46.930,14	218,57	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92
Flux de numerar cumul total	0,00	0,00	0,00	125.459,46	-102.366,10	-209.305,24	-209.086,67	-185.303,75	-161.520,83	-137.737,91	-113.954,99	-90.172,07
Ani	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Total lei					
	10	11	12	13	14	15						
Resurse financiare totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00					
Venituri anuale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	36.100.000,00					
Total intrări	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	43.982.836,80					
Taxe	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-10.005,85					
Impozit pe profit	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	10.005,85					
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00					
Costuri de operare	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-7.820.306,56					
Total ieșiri	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-43.930.311,36					
Flux de numerar net	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	52.525,45					
Flux de numerar cumul total	-66.389,15	-42.606,23	-18.823,31	4.959,61	28.742,53	52.525,45						

Tabel nr.34 (Anexa nr. 20)

ANEXA NR. 20 ANALIZA SUSTENABILITĂȚII												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Resurse financiare totale	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Venituri anuale	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Total intrări	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	280.526,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Taxe	0,00	0,00	0,00	27.080,45	11.502,37	-13.402,28	-4.425,38	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07
Impozit pe profit	0,00	0,00	0,00	-27.080,45	-11.502,37	13.402,28	4.425,38	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07
Costuri de investiții (CAPEX)	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.096,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	-480.760,83	-480.881,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83
Total ieșiri	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.096,31	-422.700,37	-481.179,45	-547.259,55	-556.238,45	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89
Flux de numerar net	0,00	0,00	0,00	-142.172,37	-60.387,45	-70.361,95	-21.233,25	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11
Flux de numerar cumul total	0,00	0,00	0,00	-142.172,37	-202.559,83	-272.921,78	-296.155,02	-295.823,91	-295.492,81	-295.161,70	-294.830,59	-294.499,48
Ani	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Total lei					
	10	11	12	13	14	15						
Resurse financiare totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49.300.000,00					
Venituri anuale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	49.300.000,00					
Total intrări	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	57.142.836,80					
Taxe	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-55.716,73					
Impozit pe profit	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07	55.716,73					
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00					
Costuri de operare	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-560.663,83	-57.475.346,64					
Total ieșiri	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-57.475.346,64					
Flux de numerar net	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	292.512,84					
Flux de numerar cumul total	-294.168,36	-293.837,25	-293.506,14	-293.175,04	-292.843,93	-292.512,84						

4.7. ANALIZA ECONOMICĂ, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ ECONOMICĂ: VALOAREA ACTUALIZATĂ NETĂ, RATA INTERNĂ DE RENTABILITATE ȘI RAPORTUL COST-BENEFICIU SAU, DUPĂ CAZ, ANALIZA COST-EFICACITATE

Analiza economică măsoară impactul economic, social și de mediu și evaluează proiectul din perspectiva beneficiilor de natură economico-socială aduse com. Hidișelu de Sus în a sa calitate, de beneficiar al proiectului.

Conform prevederilor Hotărârii nr. 907/29.11.2016, analiza economică și implicit calculul indicatorilor de performanță economică sunt necesare doar în cazul investițiilor publice majore.

În cazul obiectivelor de investiții a căror valoare totală estimată nu depășește pragul pentru care documentația tehnico-economică, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, se elaborează analiza cost-eficacitate.

Analiza cost-eficacitate (ACE) constă în compararea alternativelor de proiect care urmăresc obținerea unui singur efect sau rezultat comun, dar care poate diferi ca intensitate.

Aceasta are ca scop selectarea aceluși proiect care, pentru un nivel dat al rezultatului, minimizează valoarea netă actualizată a costurilor sau pentru un cost dat, maximizează nivelul rezultatului.

Rezultatele ACE sunt folositoare pentru acele proiecte ale căror beneficii sunt dificil, dacă nu imposibil, să fie evaluate, în timp ce costurile pot fi determinate cu mai multă certitudine.

În cazul proiectelor de investiții publice, cum este cel de față, analiza cost-eficacitate este cea mai relevantă pentru decizia de a realiza sau nu investiția în cauză, deoarece, prin indicatorii de performanță cost/eficacitate, se stabilește dacă proiectul aduce beneficii societății/comunității careia i se adresează. Cu alte cuvinte se stabilește dacă proiectul în cauză este sau nu de utilitate publică.

În cazul majorității investițiilor publice, cele mai puternice beneficii sunt cele de natură nemonetară, sau de natură monetară, resimțite indirect de societate. În cazul investițiilor în rețea de distribuție gaze naturale, enumerăm:

- îmbunătățirea sănătății generale a comunității vizate prin reducerea riscului de apariție a bolilor specifice cauzate de gazele de ardere a combustibililor fosili;
- creșterea randamentelor de utilizare a combustibilului (peste 90% la centrale cu gaze cu condensare, față de 40% la sobe cu combustibil solid)
- creșterea atractivității localităților în cauză pentru noi locuitori sau agenți economici;
- creșterea confortului datorită eliminării nevoii de alimentare cu combustibili de la depozite aflate uneori la distanțe considerabile față de gospodăriile consumatorilor;
- reducerea deceselor provocate de intoxicațiile cu monoxid de carbon;
- reducerea timpului de aprindere-întreținere a surselor de căldură prin automatizare la instalații cu gaze –centrale automate în comparație cu sobele clasice;
- protejarea pădurilor din zonă.

ACE a fost realizată folosind aceleași date de intrare ca și în analiza financiară, iar beneficiile au fost estimate ținând cont de modul în care se vor atinge obiectivele stabilite în urma implementării proiectului pentru fiecare variantă.

În tabelul de mai jos este prezentată estimarea beneficiilor fizice ale proiectului:

Tabel nr.35. Punctaj beneficii

Obiective	Scenariul 1	Scenariul 2
	Punctaj	Punctaj
Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor	100	100
Raportul nr. de consumatori raportat la lungimea conductelor de distribuție gaze naturale $(D_{echiv}^{-1} * L_{rețea}^{-1})$	100	54,79
Amplasamentul punctul de cuplare în raport cu centrul de greutate al sistemului de distribuție proiectat $(Nr. \text{consumatori} * L_{rețea}^{-1})$	100	80,59
Racordare directă în sistemul național SNT/sistemul de distribuție SD	50	100
Total	350	335,38

Tabel nr.36. Date de intrare în ACE

Obiective	Scenariul 1	Scenariul 2
	Punctaj	Punctaj
Număr de locuitorii din aria proiectului ce beneficia de rețea de distribuție gaze naturale	3315	3315
Număr de gospodării ce pot beneficia de rețea de distribuție gaze naturale	1948	1948
Număr de gospodării/institutii propuse spre conectare la rețea de distribuție gaze naturale	1227	1227
Costuri de investiție (Lei)	36.100.000,00 lei	49.300.000,00 lei

Costuri de exploatare (Lei)	378.899	377.282
Costuri de intretinere (Lei)	153.844	183.380
Valoarea reziduală (Lei)	0	0
Orizontul de timp pentru analiză (perioada de referință) (ani)	15	15
Rata financiară de actualizare (%)	4%	4%
Rezultatul obținut – punctaj beneficii (Număr)	350	335,38
Valoare netă actualizată costuri (mii Lei)	41861489,34	55364187,71
VNA costuri/rezultat obținut	1,20	1,65

Opțiunea cu cea mai mică valoare netă actualizată a costurilor pe unitate de rezultat reprezintă alternativa optimă.

În acest caz, **se recomandă Scenariul 1**, având în vedere costurile totale și rezultatul obținut(v. Anexa 8).

Este soluția cea mai eficientă din punct de vedere al costurilor.

Calculule indicatorilor ACE sunt prezentate în Anexele nr. 21 și 22.

Tabel nr.37 (Anexa nr. 21)

ANEXA NR. 21 ANALIZA COST- EFICACITATE												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Costuri de investitii (CAPEX)	0	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Total costuri	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Flux de numerar actualizat	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	413.350,48	429.699,52	473.606,59	455.399,95	437.875,91	412.024,21	404.840,95	389.370,09	374.596,17
Flux de numerar cumulata total	1.226.369,72	28.940.395,65	36.100.000,00	36.513.350,48	36.943.050,00	37.416.656,59	37.872.047,54	38.309.923,45	38.730.957,98	39.135.798,89	39.525.068,97	39.899.367,13
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
Costuri de investitii (CAPEX)	10	0,00	12	13	14	15	36.100.000,00					
Costuri de operare	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,54					
Total costuri	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	43.920.306,54					
Flux de numerar actualizat	395.902,09	346.059,69	332.743,71	319.951,64	307.645,21	295.813,29	41.861.489,34					
Flux de numerar cumulata total	40.259.269,21	40.605.328,91	40.938.078,62	41.258.030,26	41.565.676,06	41.861.489,34						
Valoarea netă actualizată costuri (mii lei)		41861489,34										
Rezultat obținut - punctaj beneficii		350										
Indicator		1,24										

Tabel nr.38 (Anexa nr. 22)

ANEXA NR. 22 ANALIZA COST- EFICACITATE												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Costuri de investitii (CAPEX)	0	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.481,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Total costuri	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	449.780,83	492.481,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Flux de numerar actualizat	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.096,31	432.481,56	455.512,04	498.426,32	479.256,08	460.923,13	443.099,19	426.094,91	409.670,16	393.313,94
Flux de numerar cumulata total	1.383.241,43	39.511.933,69	49.300.000,00	49.732.481,56	50.187.993,60	50.686.419,93	51.165.676,00	51.626.499,16	52.069.598,34	52.495.655,25	52.908.325,35	53.299.238,51
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
Costuri de investitii (CAPEX)	10	0,00	12	13	14	15	49.300.000,00					
Costuri de operare	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38					
Total costuri	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	17.531.066,38					
Flux de numerar actualizat	378.763,04	364.169,23	350.185,73	336.738,96	323.768,63	311.935,64	55.364.187,71					
Flux de numerar cumulata total	53.678.001,95	54.042.197,18	54.392.384,90	54.729.103,87	55.052.872,10	55.364.187,71						
Valoarea netă actualizată costuri (mii lei)		55364187,71										
Rezultat obținut - punctaj beneficii		335,38										
Indicator		1,05										

4.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE

Instabilitatea mediului economico-financiar caracteristic României presupune existența unei palete variate de factori de risc, care mai mult sau mai puțin probabil, pot influența performanța previzională a proiectului.

Analiza de senzitivitate permite determinarea variabilelor „critice” sau a parametrilor modelului. Aceste variabile critice sunt cele ale căror variații, pozitive sau negative, au cel mai mare impact asupra performanței financiare și/sau economice a unui proiect.

Analiza este realizată prin variația fiecărui element, pe rând și determinarea efectului acestei variații asupra valorii indicatorilor de performanță RIRF și VANF.

Alegerea variabilelor este o problemă specifică care se tratează de la caz la caz.

Astfel, pornind de la metodologia de calcul a venitului reglementat, în cadrul analizei de senzitivitate s-a luat în considerare ca și variabilă critică doar valoarea investiției (CAPEX).

Tabel nr.39. Intervale de variație ale variabilei critice

Variabile	Interval comparativ cu datele de referință specifice proiectului					
CAPEX	-15%	-10%	-5%	+5%	+10%	+15%

Prezentăm mai jos, în formă tabelară, variația RIRF și VANF la modificarea acestei variabile, pe intervalele de variație, prezentate în tabelul de mai sus.

Senzitivitatea ratei interne de rentabilitate (RIRF) și a valorii actualizate nete (VANF) la modificarea CAPEX-ului:

Tabel nr.40. Senzitivitate RIRF și VANF în funcție de modificarea CAPEX - Scenariul 1

Indicator ce variaza	Varianta de baza		Dupa variatie		Diferenta	
	RIRF	VANF (lei)	RIRF	VANF (lei)	RIRF	VANF (lei)
CAPEX -15%	-31,77%	-36.121.667,94	-30,97%	-30.706.667,94	0,80%	5415000,00
CAPEX -10%	-31,77%	-36.121.667,94	-31,25%	-32.511.667,94	0,52%	3610000,00
CAPEX -5%	-31,77%	-36.121.667,94	-31,51%	-34.316.667,94	0,25%	1805000,00
CAPEX +5%	-31,77%	-36.121.667,94	-32,00%	-37.926.667,94	-0,24%	-1805000,00
CAPEX +10%	-31,77%	-36.121.667,94	-32,23%	-39.731.667,94	-0,46%	-3610000,00
CAPEX +15%	-31,77%	-36.121.667,94	-32,44%	-41.536.667,38	-0,68%	-5414999,44

Tabel nr.41. Sensitivitate RIRF și VANF în funcție de modificarea CAPEX - Scenariul 2

Indicator ce variaza	Varianta de baza		Dupa variatie		Diferenta	
	RIRF	VANF (lei)	RIRF	VANF (lei)	RIRF	VANF (lei)
CAPEX -15%	-50,62%	-49.624.366,31	-50,10%	-42.229.366,31	0,52%	7395000,00
CAPEX -10%	-50,62%	-49.624.366,31	-50,28%	-44.694.366,31	0,34%	4930000,00
CAPEX -5%	-50,62%	-49.624.366,31	-50,46%	-47.159.366,31	0,16%	2465000,00
CAPEX +5%	-50,62%	-49.624.366,31	-50,78%	-52.089.366,31	-0,16%	-2465000,00
CAPEX +10%	-50,62%	-49.624.366,31	-50,92%	-54.554.366,31	-0,30%	-4930000,00
CAPEX +15%	-50,62%	-49.624.366,31	-51,06%	-57.019.365,75	-0,44%	-7394999,44

Din cele prezentate mai sus se poate constata că evoluția VANF-ului și a RIRF-ului este invers proporțională în raport cu evoluția CAPEX-ului.

Rata internă de rentabilitate (RIRF) se modifică **cu minim -0,68% și maxim 0,80%**, în cazul scenariului I și **cu minim -0,44% și maxim 0,52%**, în cazul scenariului II, menținându-se față de rata de actualizare folosită în analiză, la valori superioare, pentru variații ale CAPEX cuprinse între -15% și +15%.

În ambele scenarii, variațiile CAPEX-ului generează valori negative ale VANF.

Pentru realizarea analizei de sensibilitate se vor identifica variabilelor care sunt considerate critice pentru durabilitatea beneficiilor proiectului. Acest lucru se realizează prin modificarea procentuală a unui set de variabile ale investiției și apoi calcularea valorii indicatorilor de performanță financiară:

- orice variabilă a proiectului pentru care variația cu 1% va produce o modificare cu mai mult de 5% în valoarea de bază a VNA va fi considerată o variabilă critică;
- calculul "valorilor de comutare" (modificarea procentuală a variabilei critice identificate care determină ca valoarea indicatorului de performanță analizat – valoarea actualizată netă – să fie egală cu zero) pentru variabilele critice identificate.

Pentru analiza celor 2 scenarii, au fost testate urmatoarele variabile:

Costurile de investiție.

Cresterea costurilor de investitie cu 1%, nu determina modificare cu mai mult de 5% în valoarea de bază a VAN, astfel, încât costurile de investitie nu reprezinta o variabila critica pentru proiect.

Analiza variatiei VANF in functie de creșterea costurilor de investiție cu 1% este prezentată în Anexele nr. 23 și 24.

Tabel nr.42 (Anexa nr. 23)

Anexa nr. 23. Sensitivitate RIRF si VANF in functie de modificarea CAPEX 1%- Scenariul 1												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investitii totale	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	-149.356,50	-43.971,00	-55.845,40	260,20	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00
Flux de numerar actualizat	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	-143.612,02	-40.653,66	-49.646,36	222,42	23.271,22	22.376,18	21.515,55	20.688,03	19.892,34
Flux de numerar cumulata total	-1.238.633,41	-29.229.799,61	-36.461.000,00	-36.604.612,02	-36.645.265,68	-36.694.912,04	-36.694.689,62	-36.671.418,40	-36.649.042,22	-36.627.526,67	-36.606.838,64	-36.586.946,30
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
	10	11	12	13	14	15	lei					
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Cheltuieli de exploatare si intretinere	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50					
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.461.000,00					
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.461.000,00					
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00					
Flux de numerar net	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	-36.398.468,70					
Flux de numerar actualizat	19.127,25	18.391,58	17.684,22	17.004,05	16.350,05	15.721,76	-36.482.667,38					
Flux de numerar cumulata total	-36.567.819,0	-36.549.427,5	-36.531.743,2	-36.514.739,2	-36.498.389,1	-36.482.667,4						
	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta									
Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.482.667,38	-60.561.714,49	-66,00%									
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-31,81%	-51,45%	-61,73%									

Tabel nr.43 (Anexa nr. 24)

Anexa nr. 24. Sensitivitate RIRF si VANF in functie de modificarea CAPEX 1%- Scenariul 2												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Costuri de investitii totale	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	-169.252,83	-71.889,83	-83.764,23	-27.658,63	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18
Flux de numerar actualizat	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	-162.743,10	-66.466,18	-74.466,09	-23.642,71	323,98	311,52	299,54	288,02	276,94
Flux de numerar cumulata total	-1.397.073,85	-39.907.053,03	-49.793.000,00	-49.955.743,10	-50.022.209,29	-50.096.675,38	-50.120.318,08	-50.119.994,10	-50.119.682,58	-50.119.383,04	-50.119.095,02	-50.118.818,08
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
	10	11	12	13	14	15	lei					
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Cheltuieli de exploatare si intretinere	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38					
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.793.000,00					
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.793.000,00					
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00					
Flux de numerar net	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18	395,18	-50.141.228,58					
Flux de numerar actualizat	266,29	256,05	246,20	236,73	227,63	219,43	-50.117.365,75					
Flux de numerar cumulata total	-50.118.551,8	-50.118.295,7	-50.118.049,5	-50.117.812,8	-50.117.585,2	-50.117.365,8						
	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta									
Valoarea actualizată netă (VANF)	-50.117.365,75	-75.273.644,20	-50,19%									
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-50,65%	-53,60%	-5,83%									

Costurile de intretinere si exploatare.

Crestere costurilor de intretinere si exploatare cu 1%, nu determina modificare cu mai mult de 5% în valoarea de bază a VANF, astfel, încât costurile de intretinere si exploatare nu sunt considerate o variabila critica pentru rentabilitatea financiara a proiectului de investitii.

Analiza variatiei VANF in functie de creșterea costurilor de intretinere si exploatare cu 1% este prezentată în Anexele nr. 25 și 26.

Tabel nr.44 (Anexa nr. 25)

Anexa nr. 25. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea OPEX 1%- Scenariul 1												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	434.183,35	469.410,63	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43
Costuri de investitii totale	-1.126.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.126.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.126.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-153.655,35	-48.618,63	-61.172,83	-5.067,23	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57
Flux de numerar actualizat	-1.126.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-147.745,52	-44.950,66	-54.382,42	-4.331,49	18.892,46	18.165,83	17.467,14	16.795,33	16.149,36
Flux de numerar cumulată total	-1.126.369,72	-28.940.395,65	-36.100.000,00	-36.247.745,52	-36.292.696,18	-36.347.078,60	-36.351.410,09	-36.332.517,63	-36.314.351,80	-36.296.884,66	-36.280.089,33	-36.263.939,97
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
	10	11	12	13	14	15	lei					
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Cheltuieli de exploatare si intretinere	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	7.898.509,57					
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00					
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00					
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Flux de numerar net	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	-36.115.672,77					
Flux de numerar actualizat	15.528,23	14.930,99	14.356,72	13.804,54	13.273,59	12.763,07	-36.179.282,83					
Flux de numerar cumulată total	-36.248.411,71	-36.233.480,81	-36.219.124,01	-36.205.319,51	-36.192.045,91	-36.179.282,83						
	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta									
Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.179.282,83	-60.561.714,49	-67,39%									

Tabel nr.45 (Anexa nr. 26)

Anexa nr. 26. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea OPEX 1%- Scenariul 2												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	454.278,63	497.608,64	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44
Costuri de investitii totale	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00
Flux de numerar net	-1.383.241,43	-38.128.691,26	-9.788.064,31	-173.747,63	-76.812,64	-89.365,84	-33.259,24	-5.205,44	-5.204,44	-5.203,44	-5.202,44	-5.201,44
Flux de numerar actualizat	-1.383.241,43	-38.128.691,26	-9.788.064,31	-167.065,03	-71.017,61	-79.445,91	-28.430,14	-4.278,49	-4.113,15	-3.954,19	-3.801,37	-3.654,47
Flux de numerar cumulată total	-1.383.241,43	-39.511.932,69	-49.299.997,00	-49.467.062,03	-49.538.079,64	-49.617.525,55	-49.645.955,69	-49.650.234,18	-49.654.347,33	-49.658.301,52	-49.662.102,89	-49.665.757,36
Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total					
	12	13	14	15	16	17	lei					
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80					
Cheltuieli de exploatare si intretinere	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	8.313.377,04					
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00					
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00					
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,00					
Flux de numerar net	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-49.730.474,24					
Flux de numerar actualizat	-3.521,34	-3.385,90	-3.255,68	-3.130,46	-3.010,06	-2.894,28	-49.684.955,08					
Flux de numerar cumulată total	-49.669.278,71	-49.672.664,61	-49.675.920,31	-49.679.050,71	-49.682.060,81	-49.684.955,11						
	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta									
Valoarea actualizată netă (VANF)	-49.684.955,08	-75.273.644,20	-51,50%									

CONCLUZII:

În baza analizei financiare pentru ambele scenarii, rezultă următoarele:

- **Indicatorii financiari** arată că proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar, având VANF negativ și RIRF mai mic decât rata de actualizare utilizată la fundamentarea calculelor, arătând necesitatea finanțării proiectului;
- **Raportul beneficiu-cost** este supraunitar, ceea ce denotă faptul că investiția are sustenabilitate financiară.
- **Fluxul de numerar cumulat** este pozitiv pentru toți anii luați în considerare, demonstrând astfel că proiectul nu va întâmpina un deficit de lichidități pe perioada de implementare.

În cazul analizei cost-eficacitate, opțiunea cu cea mai mică valoare netă actualizată a costurilor pe unitate de rezultat reprezintă alternativa optimă.

În această situație, atât analiza cost-eficacitate, cât și analiza financiară, recomandă Scenariul 1, având în vedere costurile totale și rezultatul obținut, precum și indicatorii financiari.

În baza celor prezentate în cadrul acestei analize financiare, **se recomandă Scenariul 1**, ca fiind scenariul optim de realizare a investiției.

4.9. ANALIZA DE RISCURI, MĂSURI DE PREVENIRE/DIMINUARE A RISCURILOR

4.9.1. Managementul riscului

Riscul se definește ca fiind nesiguranța asociată oricărui rezultat. Nesiguranța se poate referi la probabilitatea de apariție a unui eveniment sau la influența sau la efectul unui eveniment în cazul în care acesta se produce.

Riscul apare atunci când:

- un eveniment se produce sigur dar rezultatul acestuia este nesigur;
- efectul unui eveniment este cunoscut dar apariția evenimentului este nesigură;
- atât evenimentul cât și efectul acestuia sunt incerte.

Managementul riscului presupune parcurgerea următoarelor etape:

- identificarea riscului;
- analiza riscului;
- reacția la risc.

Identificarea riscurilor

Identificarea riscurilor se realizează prin întocmirea unor liste de control.
Pentru identificarea riscurilor se va realiza matricea de evaluare a acestora.

Evaluarea riscurilor

Evaluarea (profilul) riscurilor reprezintă etapa ulterioară identificării riscurilor și se realizează urmărind un răspuns optim la risc într-o ordine de prioritate.

Evaluarea riscurilor se concretizează în:

- evaluarea probabilității de materializare a riscurilor;
- evaluarea impactului asupra obiectivelor/activităților în cazul materializării riscurilor;
- calculul expunerii la risc (combinație între probabilitate și impact).

Evaluarea riscurilor trebuie să:

- se bazeze pe date independente și pe dovezi concrete;
- aibă în vedere pe toți cei afectați de risc;
- facă distincția între expunerea la risc și toleranța la risc.

Scopul evaluării riscurilor constă în stabilirea unei ierarhii a riscurilor identificate și în funcție de toleranța la risc, în stabilirea celor mai adecvate măsuri de tratare a riscurilor.

O analiză de risc nu poate elimina complet riscul deciziei dar poate oferi capacitatea de a:

- decide dacă riscul este sau nu acceptabil;
- cunoaște consecințele deciziei (cele pozitive, cât și cele negative);
- reduce riscurile prin măsuri de control.

Analiza riscului

Analiza riscului utilizează metode cum ar fi: determinarea valorii așteptate, simularea și arborii decizionali.

Etapă de analiză a riscului este utilă pentru determinarea priorităților în alocarea resurselor pentru controlul și finanțarea riscurilor. Estimarea riscurilor presupune conceperea unor metode de măsurare a importanței riscurilor, precum și aplicarea lor pentru riscurile identificate. Pentru această etapă este esențială matricea de evaluare a riscurilor, în funcție de probabilitatea de apariție și de impactul produs.

Reacția la risc

Reacția la risc cuprinde măsuri și acțiuni pentru diminuarea, eliminarea sau repartizarea riscului. Tehnicile de control al riscului recunoscute în literatura de specialitate se împart în următoarele categorii:

- evitarea riscului, care implică schimbări ale planului de management, cu scopul de a elimina apariția riscului;
- transferul riscului, care înseamnă împărțirea impactului negativ al riscului cu o terță parte (contracte de asigurare, garanții);
- reducerea riscului, care presupune tehnici care reduc probabilitatea și/sau impactul negativ al riscului;
- planuri de contingență, reprezentând planuri de rezervă care vor fi puse în aplicare în momentul apariției riscului.

Criterii de analiză a riscului

De obicei, proiectele se diferențiază în funcție de gradul de risc pe care îl au și de beneficiile pe care le pot aduce într-o anumită perioadă de timp. În acest sens, proiectele pot fi clasificate în felul următor:

- proiecte cu un grad mare de risc și beneficii substanțiale;
- proiecte cu risc scăzut și beneficii scăzute;
- proiecte cu risc crescut și beneficii scăzute;
- proiecte cu risc scăzut și beneficii substanțiale.

Cele mai importante criterii de analiză din punctul de vedere al riscurilor sunt:

- criteriile tehnice;
- criteriile financiare;
- criteriile sociale;
- criteriile instituționale;
- criteriile de mediu;
- criteriile legale/juridice.

Riscurile pot fi acceptate, diminuate sau transferate, alegerea propriu zisă depinde de importanța fiecăruia dintre ele.

Impactul riscurilor asupra proiectului

Impactul riscurilor asupra proiectului va avea o scară de valori de la 1 la 3:

- 1 = impact negativ scăzut;
- 2 = impact negativ mediu;
- 3 = impact negativ crescut.

Probabilitatea de apariție a riscului în cadrul proiectului este categorisită ca fiind mică, medie sau mare. Pentru a calcula un nivel general de risc, acestor probabilități li se alocă o valoare numerică, după cum urmează:

- probabilitate mică = 1;
- probabilitate medie = 1,5;
- probabilitate mare = 2.

Determinarea tipurilor de riscuri, probabilității de apariție/producere, impactului, strategiilor de abordare și contracarare a riscurilor

În tabelele de mai jos sunt evidențiate tipurile de risc ce apar, probabilitatea de apariție/producere a acestora, impactul și ierarhizarea riscurilor, gradul de risc acceptat, ca și strategiile de abordare și contracarare ale riscurilor.

Tabel nr.48. Tipuri de risc, probabilitatea de apariție/producere, impact

Tipuri de risc		Probabilitatea de apariție/producere	Impact		
			1 (negativ scăzut)	2 (negativ mediu)	3 (negativ crescut)
Riscuri tehnice	Incompatibilitatea echipamentelor în condițiile în care în caietele de sarcini nu vor fi specificate caracteristici tehnice clare și definiții pentru echipamentele necesare pentru realizarea investiției	Mică			
		Medie			x
		Mare			
Riscuri financiare	Subevaluarea costurilor de exploatare și de întreținere	Mică			
		Medie		x	
		Mare			
Riscuri sociale	Șomaj ridicat	Mică			
		Medie			
		Mare			x
Riscuri de forță majoră	Nerealizarea proiectului	Mică			x
		Medie			
		Mare			
Riscuri legale/juridice	Schimbarea mai multor norme de reglementare, conformarea la aceste schimbări putând aduce costuri suplimentare	Mică		x	
		Medie			
		Mare			

Principalele riscuri identificate sunt urmatoarele:

Riscuri în implementarea proiectului

- **Lipsa de implicare a factorilor responsabili ai comunităților sau a membrilor comunității în punerea în operă a proiectului.** Sunt unele proiecte de investitii publice care pot fi privite cu indiferenta sau chiar cu ostilitate de catre comunitatea locala, daca acestea sunt percepute ca fiind inutile sau contrar intereselor comunitatii. Interesul cetățenilor din zonă, față de acest proiect, este unul major, așteptat de zeci de ani. Prin urmare, apreciem că acest risc are o probabilitate foarte mică de apariție.
- **Întârzieri în procedurile de achiziții publice.** Astfel există riscul derulării cu întârziere a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări. Birocrația și instabilitatea legislativă privind achizițiile publice au determinat, în practică, intarzieri semnificative in atribuirea contractelor pentru servicii, bunuri sau lucrari. Riscul de nerespectare a graficului de organizare a procedurilor de achizitii poate aparea si ca urmare a influenței unor factori externi care să producă decalaje față de termenele stabilite inițial. Aceste condiții externe, necontrolabile prin proiect, pot fi determinate, de exemplu, de lipsa de interes a furnizorilor specializați pentru tipul de acțiuni ce vor fi licitate, refuzul acestora de a accepta condițiile financiare impuse de procedurile de licitație sau neconformitatea ofertelor depuse, aspecte care pot conduce la reluarea unor licitații și depășirea perioadei de contractare estimate.
- **Apariția unor condiții meteorologice nefavorabile realizării lucrărilor de constructii montaj.** Este un risc greu de cuantificat și este comun tuturor proiectelor de investiții. În cadrul eşalonării derulării activităților de execuție am ținut seama de faptul că iarna, condițiile de lucru sunt nefavorabile astfel încât în această perioadă se pot realiza, preponderent, activități de execuție de atelier, pregătiri de ansambluri și subansambluri etc. Schimbările climatice din ultimii ani au condus la dificultăți în proiectarea unor grafice de lucru în concordanță cu realitățile condițiilor meteorologice.

Riscuri de ordin tehnic

- **Neexecutarea lucrării la calitatea prevăzută în proiect**
Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect. Abaterile de la caracteristicile tehnice prevazute in proiect sau de la normele in vigoare reprezinta un risc important pentru implementarea unui proiect de investitii publice, in special in contextul finantarii europene. Obiectivul este ca lucrarea finala sa respecte intocmai proiectul tehnic, iar daca pe parcursul derularii proiectului se impun, din motive externe solicitantului sau constructorului eventuale modificari ale solutiei tehnice, acestea trebuie temeinic fundamentate si justificate.
- **Neexecutarea lucrării în timpul și cu costurile stabilite**
Nerespectarea de către constructor a graficului de timp aprobat, în quantumul financiar stipulat în contractul de lucrări constituie un risc important în punerea în operă a proiectelor de investiții publice. Din practică, s-a constatat că motivul principal al întârzierii recepției lucrărilor de investiție se datorează unei proaste corelații între condițiile financiare și de timp prevăzute în documentele de licitație și posibilitățile reale ale antreprenorilor.

Tabel nr.49. Riscuri identificate, probabilitatea de apariție/producere, impact, ierarhizarea riscurilor

Risc identificat	Probabilitatea de apariție/producere a riscului (1 – scăzut; 2 – mediu; 3 – mare)	Impactul riscului asupra proiectului (1 – scăzut; 2 – mediu; 3 – mare)	Ierarhizarea riscurilor (punctajul total al riscului)
1. Variabile critice identificate			
Modificarea costurilor de exploatare	2	2	2
Modificarea valorii investiției în perioada de implementare	1	3	3
2. Riscuri de ordin tehnic			
Neexecutarea lucrării la calitatea prevăzută în proiect, în timpul și cu costurile stabilite	1	3	3
Soluțiile tehnice din proiect să nu fie adecvate lucrării	1	2	2
Lucrarea realizată să nu fie funcțională la parametrii proiectați	1	2	2
3. Riscuri financiare			
Apariția unor lucrări suplimentare	1	3	3
Depășirea costurilor preconizate (ca urmare a creșterii prețurilor la materiale și manoperă)	1	3	3

4. Riscuri de mediu			
Evenimente meteorologice și seismice care conduc la întârzierea sau nerealizarea conformă a proiectului	1	3	3
5. Riscuri instituționale			
Schimbarea administratorilor (cu putere de decizie)	1	2	2
Lipsa de acțiune și de coordonare	1	2	2
6. Riscuri legale/juridice			
Schimbări ale cadrului legislativ în domeniu	1	2	2
Nerealizarea procedurilor de achiziție publică în conformitate cu prevederile legale	1	2	2

Notă:

Punctajul total al riscului se stabilește ca produs dintre probabilitatea și impactul riscului, conform formulei de mai jos:

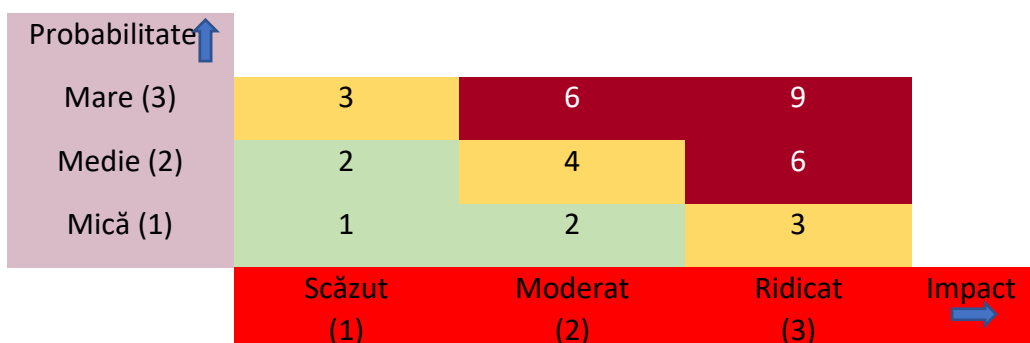
$$PT = P \times I,$$

unde:

- PT - Punctajul total al riscului;
- P - Probabilitatea de apariție/producere a riscului;
- I - Impactul riscului.

Pentru stabilirea punctajului total al riscului se utilizează următoarea matrice:

Fig.nr.36



- În funcție de rezultatele obținute în procesul de măsurare a riscului, proces aplicat pentru toate riscurile care afectează realizarea obiectivelor proiectului, se procedează la încadrarea (ierarhizarea) acestora în riscuri mari, riscuri medii și riscuri mici, astfel:
- pentru PT = 1 sau 2, riscul este mic, tolerabil și nu necesită măsuri de control;
- pentru PT = 3 sau 4, riscul este mediu, tolerarea este ridicată și necesită măsuri de control pe termen mediu/lung;
- pentru PT = 6 sau 9, riscul este ridicat, intolerabil și necesită măsuri de control urgente.

Tabel nr.50. Riscuri identificate, gradul de risc acceptat, strategii de abordare și contracararea a riscurilor

Risc identificat	Gradul de risc acceptat	Strategia de abordare a riscului	Contracararea riscului
1. Variabile critice identificate			
Modificarea costurilor de exploatare	Controlat	Împărțire și control	Controlul periodic al documentelor, cheltuielilor și gradului de utilizare a investiției.
Modificarea valorii investiției în perioada de implementare	Controlat	Control	Control financiar periodic al cheltuielilor cu investiția și al fluxurilor de numerar.
2. Riscuri de ordin tehnic			
Neexecutarea lucrării la calitatea prevăzută în proiect, în timpul și cu costurile stabilite	Asigurat	Împărțire și control	Inserarea în contracte a unor măsuri asiguratorii, încheierea de contracte ferme cu firme specializate, astfel încât să existe măsuri de penalizare pentru nerespectarea termenilor contractuali. Pentru ca acest risc să poată fi prevenit este necesar ca din etapa de elaborare a documentației proiectului graficul Gantt și bugetul estimat de costuri să fie elaborate realist și pe baza unor input-uri certe. În acest sens, introducerea rezervelor financiare și de timp este o măsură preventivă. În condițiile în care prevenirea acestui risc nu constituie o măsură oportună și realistă, în contractul încheiat cu constructorul trebuie stipulate clauze de penalitate și denunțare unilaterală. Proiectul va fi adaptat normelor tehnologice și măsurilor recomandate de Uniunea Europeană și legislația națională. Stabilirea soluțiilor tehnice și a valorii investiției va fi realizată de către specialiști cu experiență, pe baza folosirii unor metode moderne de proiectare, în conformitate cu legislația în vigoare.

			Din punct de vedere al realizării a lucrarilor, reprezentantul proiectantului va avea o stransa colaborare atat cu beneficiarul investitiei, cat si cu constructorul, in vederea asigurarii respectarii intocmai a proiectului tehnic. Acesta fi prezent pe șantier in cazul in care se va propune modificarea soluției prevăzute inițial în documentația tehnică, pentru a se verifica necesitatea acesteia, cat și in vederea adaptarii la condițiile de amplasament a noilor lucrari.
Soluțiile tehnice din proiect să nu fie adecvate lucrării	Controlat	Diversificare	Derularea de activități pe teren de către reprezentanți ai proiectantului și beneficiarului, verificarea concordanței dintre documentația tehnică și situația reală din teren, planificarea în detaliu a soluțiilor și stabilirea unor marje de eroare încă din faza de proiectare.
Lucrarea realizată să nu fie funcțională la parametrii proiectați	Controlat	Diversificare	Pregătirea riguroasă a documentației tehnice, realizarea unor caiete de sarcini cât mai detaliate și încheierea de contracte de calitate cu firmele furnizoare de lucrări.
3. Riscuri financiare			
Apariția unor lucrări suplimentare	Controlat	Control	Plan de actiune pentru situații neprevăzute pentru cheltuielile neeligibile.
Depășirea costurilor preconizate (ca urmare a creșterii prețurilor la materiale și manoperă)	Controlat	Control	Stabilirea unui sistem de control al costurilor și includerea în previziuni și buget al unor factori de actualizare.
4. Riscuri de mediu			
Evenimente meteorologice și seismice care conduc la întârzierea sau nerealizarea	Necontrolat	Accept	Realizarea unor studii preliminare privitoare la condițiile de mediu ale zonei de lucru. In vederea reducerii impactului asupra implementării cu succes a investiției, se recomandă o planificare riguroasă a activităților proiectului și luarea în calcul a unor marje (rezerve) de timp.

conformă a proiectului			<p>Pe baza datelor și informațiilor existente (ridicări topo, hărți, zone inundabile) precum și a constatării făcute la fața locului amplasarea SRMP și a rețelelor de distribuție gaze naturale s-a făcut astfel încât să minimizeze riscul ca sistemul să fie inundat. Cum inundațiile au o mare componentă de hazard, este posibil ca anumite ramificații ori rețele să fie, pentru perioade, relativ scurte de timp, inundate.</p> <p>Practic, sistemele de distribuție gaze naturale, fiind sisteme închise și aflate sub o anumită presiune, nu sunt afectate în funcționare de inundații dacă înălțimea apei nu ajunge la focare sau sistemele de ardere. Caz care sub nicio formă, nu trebuie să se producă, într-o astfel de situație se oprește sistemul de distribuție gaze naturale. De aceea prevenirea inundațiilor este deosebit de importantă. În situația în care inundațiile încep să se producă, este necesară o monitorizare foarte riguroasă a evoluției acestora și, dacă se ajunge la un nivel care pune în pericol sistemele în care are loc arderea, alimentarea cu gaze naturale a sistemului se oprește.</p> <p>Cu tehnologiile actuale, cutremurele nu pot fi prevăzute. De aceea acest risc trebuie acceptat ca un risc important. Specialiștii apreciază că riscurile de catastrofă naturală specifice României sunt: > 50% din teritoriu afectat de mișcări seismice de Vrancea, de adâncime intermediară cca. 15% din teritoriu afectat de cutremure crustale cca. 40 orașe dens populate – în zonele cu seismicitate ridicată (peste 7MSK) Zona pentru care am proiectat sistemul de distribuție gaze naturale este o zonă adiacentă zonei seismice Vrancea, prin urmare, riscul de cutremu este unul ridicat.</p> <p>Până la o anumită intensitate a cutremurelor 4 - 5 pe scara Richter, apreciem că sistemul de distribuție gaze naturale, proiectat, nu poate fi afectat constructiv și funcțional datorită flexibilității conductelor PEHID. Pentru intensități mai mare, care pot conduce la distrugerea unor conducte în cadrul sistemului de distribuție sunt prevăzute sisteme de blocare automată a alimentării cu gaze naturale, în caz de cutremur.</p> <p>În cadrul proiectului am ținut seamă de acest tip de riscuri și nu am amplasat conducte în terenuri susceptibile la tasări, alunecări, erodări, terenuri cu nivel ridicat al apelor subterane, cele cu acțiuni puternic corozive și cele cu pericol de alunecare;</p>
5. Riscuri instituționale			
Schimbarea administratorilor (cu putere de decizie)	Controlat	Împărțire și control	Implementarea și respectarea unui program pe termen mediu și lung și a unei strategii clare, de succes, de creștere a eficienței energetice.

Lipsa de acțiune și de coordonare	Controlat	Control	Monitorizarea permanentă a lucrărilor și îmbunătățirea comunicării. Organizarea activității într-un mod integrat. Informarea prealabilă corespunzătoare a tuturor persoanelor și entităților interesate în legătură realizarea proiectului.
6. Riscuri legale/juridice			
Schimbări ale cadrului legislativ în domeniu	Necontrolat	Accept	
Nerealizarea procedurilor de achiziție publică în conformitate cu prevederile legale	Asigurat	Control	Specializarea sau angajarea unei/ unor persoane cu pregătire în achiziții publice sau/și consultanți. Verificarea exactă a îndeplinirii condițiilor în conformitate cu legislația. Pentru a evita întârzierile în organizarea procedurilor de achiziții, graficul de realizare a acestora va fi atent monitorizat, iar caietele de sarcini vor conține cerințe detaliate, clare și coerente.

CONCLUZII ALE ANALIZEI COST-BENEFICIU

Realizarea proiectului este necesară și benefică deoarece:

- proiectul este viabil financiar și economic;
- generează beneficii economice și sociale importante; din punct de vedere financiar se justifica utilizarea fondurilor publice pentru finanțare;
- contribuie la crearea și păstrarea locurilor de muncă în mediul rural.

Nerealizarea proiectului poate genera:

- creșteri de costuri cu sănătatea,
- imbolnaviri,
- speranța de viață redusă,
- costuri medico-sanitare mari,
- dezechilibre sociale importante în zona,
- excluziune socială,
- depopulare
- pauperizare.

Din punct de vedere financiar: calculele arată un VANF < 0 deci este demonstrată necesitatea finanțării din fonduri publice

Valoarea ratei interne de rentabilitate financiară RIRF = -31,77%, fiind mai mică decât rata de actualizare de 4%.

Proiectul este sustenabil din punct de vedere financiar datorită componentei nerambursabile care asigură un cashflow pozitiv pe perioada de implementare și de analiză datorită angajamentului beneficiarilor de a întreține și opera rețea de distribuție gaze naturale, în condiții de eficiență financiară.

Raportul beneficiu/cost este supraunitar pe perioada de referință (0,99948).

Din punct de vedere al eficacității sunt cuantificate efecte economice rezultând astfel performanța economică a investiției.

Principalele efecte economice cuantificate:

Crearea timpului disponibil pentru activități lucrative de locuri de muncă sau în gospodăria proprie pe perioada de referință;

Efecte necuantificabile:

- Scăderea costurilor de spitalizare, medicație, prevenție, tratare a bolilor ca urmare a scăderii GES;
- Proiectul contribuie la dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică fiind demonstrate valori ale externalităților importante;
- Proiectul propune conectarea la o rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale a unui număr de **1227 -gospodării**.

Activitatea de exploatare este sustenabilă și va permite extinderea rețelei pentru toate categoriile de beneficiari.

De asemenea, rezultatele obținute prin proiect vor produce efecte și după finalizarea acestuia prin îmbunătățirea continuă a infrastructurii energetice și diversificarea acesteia contribuind la creșterea bunăstării prin eliminarea cenușii și vătraiului din viața destul de greu încercată a locuitorilor din com. Hidișelu de Sus.

Proiectul prezintă importante de beneficii sociale, economice, de siguranță care sunt dificil de cuantificat, dintre care menționăm:

- Scăderea semnificativă a emisiilor de GES care reprezintă o contribuție importantă la îmbunătățirea factorilor de mediu;
- Crește speranța de viață, crește vârsta la care persoanele rămân active deoarece vor avea având o sănătate mai bună;
- Scad cheltuielile sociale de la bugetele locale;
- Se diminuează ajutoarele de boală, ajutor social, campanii preventive, etc.;
- Se creează locuri de muncă în distribuție, întreținere, facturare;
- Se reduce gradul de excluziune socială prin dezvoltarea unor afaceri locale crearea de locuri de muncă prin investiții în facilități de producție, depozitare tinându-se seama că în zona nivelul chiriilor, prețul utilitatilor și costul cu forța de muncă sunt scăzute în zonă;
- Va crește sustenabilitatea investițiilor existente precum și a celor viitoare prin racordarea acestora la noua infrastructură;
- Crește timpul pe care locuitorii îl pot dedica unor noi activități lucrative inclusiv timpul pentru noi locuri de muncă pe perioada de implementare a proiectului;
- Scade riscul de producere a incendiilor prin utilizare mai facilă a elementelor standardizate de siguranță în exploatarea gazului natural.

Concluzie finală generală:

Proiectul este necesar, sustenabil și, prin urmare, toți factorii interesați trebuie să facă eforturi pentru găsirea surselor de finanțare și punerea în operă a acestui proiect, urmând fazele de proiectare, avizare, autorizare, execuție prevăzute în legislația națională în domeniu.

De comun acord cu beneficiarul lucrărilor (U.A.T. com. Hidișelu de Sus) în prezentul studiu de fezabilitate sunt prevăzute lucrări de refacere a carosabilului, acestea urmând a fi realizate în corelare cu execuția celorlalte utilități/ lucrări de reparații/modernizare a drumurilor existente și urmează a fi suportate integral de U.A.T. com. Hidișelu de Sus.

Deasemenea costurile privind realizarea branșamentelor/racordurilor și a contorizării inteligente se vor executa în conformitate cu legislația existentă la data concesiunii lucrărilor.

5. SCENARIUL/OPTIUNEA TEHNICO-ECONOMIC(Ă) OPTIM(Ă), RECOMANDAT(Ă)

5.1. COMPARAȚIA SCENARIILOR/OPTIUNILOR PROPUSE, DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, ECONOMIC, FINANCIAR, AL SUSTENABILITĂȚII ȘI RISCURILOR

În prezentul studiu de fezabilitate (Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor) s-au analizat, în conformitate cu cerințele din contractul de proiectare, două scenarii, astfel:

Scenariul 1, care presupune:

Tabel nr.6

Nr. crt	Sursa de alimentare	Obiect	Varianta 1												TOTAL (m)	VALOARE (lei) fara TVA
			DN 63	DN 90	DN 125	DN 160	DN 200	DN 250	DN 315	OL 2"	OL 3"	OL 4"	OL 6"	OL 10"		
1	Racordarea în sistemul de distribuție SD Sănmartin proiectat(PC-1), și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com.	Rețea de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus jud. Bihor.	36730	4053	7109	2375	2867	7118	0	329		51	480	186	61298	26390734,87
2		Bransamente GN și PRM echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor	cf. deviz general (V1)												5324502,90	
3		Alte cheltuieli (studii,avize, proiectare, consultanta, asistenta tehnica, comisioane, taxe s.a.)	cf. deviz general (V1)												4384762,23	
TOTAL															61298	36100000,00

Scenariul 2, care presupune:

Tabel nr.9

Varianta 2																
Nr. crt	Sursa de alimentare	Obiect	Varianta 2												TOTAL (m)	VALOARE (lei) fara TVA
			DN 63	DN 90	DN 125	DN 160	DN 200	DN 250	DN 315	OL 2"	OL 3"	OL 4"	OL 6"	OL 10"		
1	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus..	Amplificare SRM TINCA PN40 cu modul de reglare masurare Qmax=2200mc/h	cf. deviz general (V2)												2006334,0	
2		Rețea de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus jud. Bihor.	38181	4680	8787	8038	12986	1270	951	780	168	61	79	85	76066	34532148,6
3		Bransamente GN și PRM echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor	cf. deviz general (V2)												5324502,9	
4		Alte cheltuieli (studii,avize, proiectare, consultanta, asistenta tehnica, comisioane, taxe s.a.)	cf. deviz general (V2)												7437014,6	
TOTAL															76066	49300000,00

Din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor, comparația scenariilor/opțiunilor propuse se prezintă astfel:

Tabel nr.51

Denumire indicator	Scenariul 1	Scenariul 2
	Racordarea în sistemul de distribuție SD Sânmartin proiectat (PC-1) și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus.
Rețea inteligentă de distribuție gaze naturale	61.298 m	76.066 m
Consumatori propuși spre racordare	1227	1227
Durata de realizare a investiției	12 luni	12 luni
Valoare totală investiție	36.100.000,00 lei lei (fără TVA), respectiv 42.859.958,49 lei lei (cu TVA).	49.300.000,00 lei lei (fără TVA), respectiv 58.537.109,34 lei lei (cu TVA).

5.2. SELECTAREA ȘI JUSTIFICAREA SCENARIULUI/OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E)

Conform precizărilor făcute la punctul anterior, apreciem că varianta optimă pentru: "Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor" este cea din scenariul "1", justificată astfel:

- Limitările tehnice ale regimului de presiune redusă;
- diferența de 36,56% din punct de vedere economic/valoric între Devizul General aferent scenariului "1" - 36.100.000,00 lei lei (fără TVA), și cel aferent scenariului "2" - 49.300.000,00 lei lei (fără TVA).

5.3. DESCRIEREA SCENARIULUI/OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E) PRIVIND:

5.3.a. Obținerea și amenajarea terenului

Condițiile tehnice din normele tehnice în vigoare impun ca în vederea respectării distanțelor de siguranță să se ocupe temporar o fâșie de teren (culoar de lucru) cu lățimea de:

- 2,0 ml în cazul conductei de distribuție gaze naturale medie presiune (conform Normelor tehnice privind proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale - NTPEE-2018).

Terenul ocupat temporar pentru amplasarea conductelor de distribuție este în principal domeniul public de interes local aflat în administrarea com. Hidișelu de Sus.

5.3.b. Asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului

Pentru execuția rețelei de distribuție a gazelor naturale, nu sunt necesare utilități noi.

Toate utilitățile se vor asigura pe cât posibil din zona amplasamentelor obiectivelor proiectate, atât pentru necesarul organizării de șantier cât și pentru obiectivele executate în cadrul lucrărilor proiectate. În cazul în care anumite utilități nu pot fi asigurate din zonă, acestea se vor asigura prin grija constructorului (transportul apei cu cisterne, producerea de energie electrică cu ajutorul generatoare mobile, telefonie mobilă, etc...).

Pentru accesul mașinilor și utilajelor executantului în zonele de lucru se vor utiliza pe cât posibil drumurile de acces existente, care vor fi reparate și aduse la starea inițială, prin grija constructorului, după finalizarea lucrărilor.

În cazul în care accesul la zonele de lucru nu se poate realiza din drumurile de acces existente, constructorul va lua în considerare execuția de drumuri provizorii de acces pe care le dezafecta la finalizarea lucrărilor, aducând terenul la starea inițială.

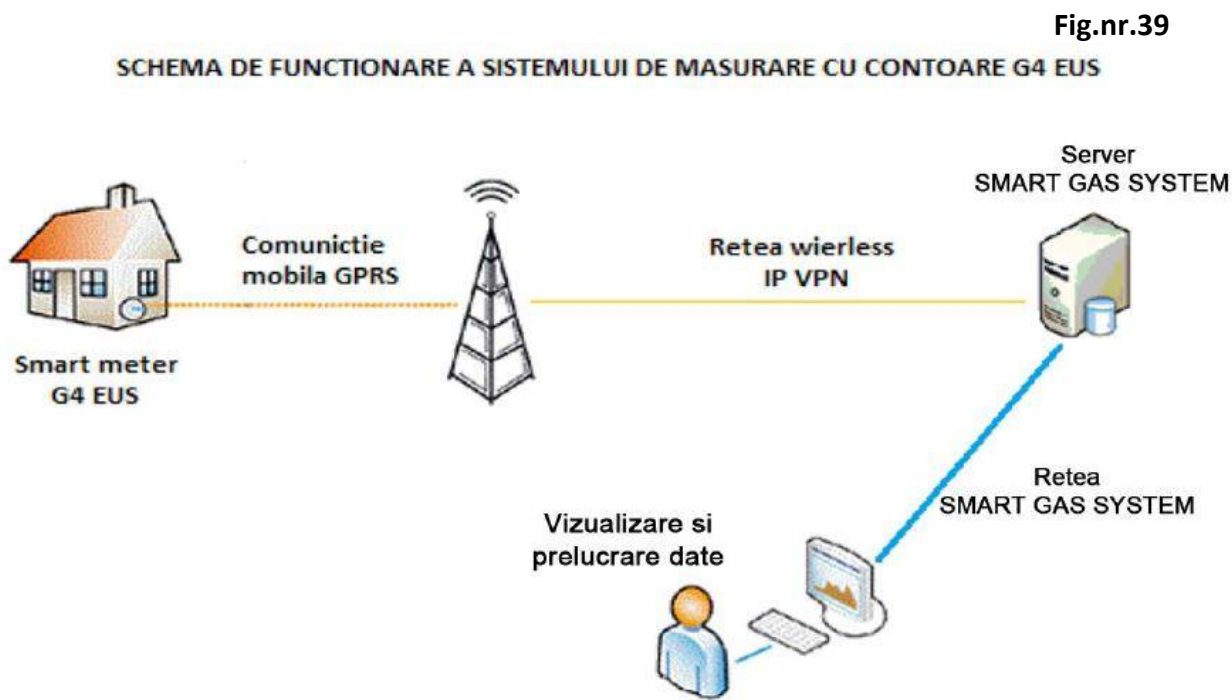
5.3.c. Soluția tehnică, cuprinzând descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, funcțional-arhitectural și economic, a principalelor lucrări pentru investiția de bază, corelată cu nivelul calitativ, tehnic și de performanță ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuși

CONTRIBUȚIA PROIECTULUI LA ÎMBUNĂȚĂȚIREA MANAGEMENTULUI REȚELEI, PRIN CONCEPTUL „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM”

1. CONTORIZARE INTELIGENTĂ

În rețeaua de distribuție gaze naturale medie presiune a com. Hidișelu de Sus se vor realiza branșamente gaze naturale și posturi de reglare măsurare și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare inteligente pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale la consumatori (1227 buc.).

Menționăm că în numărul de racordări/ branșamente propuse nu sunt incluși agenți economici, ci doar consumatori casnici și instituții publice administrative fără activitate economică.



Contoarele inteligente (Smart) comunica direct cu rețeaua de telefonie mobilă GSM, fără a fi nevoie de cabluri pentru comunicație, sunt echipate cu un modul de transmisie GSM

Beneficiile contoarelor inteligente

Contoarele inteligente oferă o serie de facilități clienților, atât în ceea ce privește acuratețea facturării, cât și a confortului colectării datelor de facturare:

- Indexul contorului este transmis în mod automat;
- Factura va reflecta consumul realizat, fiind eliminate facturile de estimare, ceea ce permite o mai bună gestionare a consumului și a bugetului clienților;

- Pe lângă datele referitoare la consum, contoarele transmit și diferite tipuri de alarme către sistemul central, unde sunt analizate și sunt stabilite măsuri de intervenție de la distanță sau în teren, după caz;
- Reducerea duratei și simplificarea procesului de schimbare a furnizorului;
- Posibilitatea de accesare a datelor de consum, prin crearea/ accesarea contului de client;
- Posibilitatea de implementare a funcționalităților opționale;
- Posibilitatea repunerii în funcțiune de la distanță.

Toate beneficiile mai sus menționate generează creșterea flexibilității în operare a sistemului de distribuție, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

Funcționalitatea sistemului integrat de administrare, operare și măsurare a debitelor de gaz:

Obiectivul beneficiarului este de a se alinia la standardele internaționale privind măsurarea consumului de gaze naturale, având contoare inteligente (smart meters), reducerea pierderilor tehnologice și reducerea cheltuielilor de exploatare în timp, raportare conform cadrului legislativ aplicabil teritorial (ANRE).

Sistemul propus va trebui să asigure minim următoarele facilitati:

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

Arhitectura sistem

Sistemul va fi construit pe 2 nivele ierarhice:

- **Contor gaz smart;**
- **Software monitorizare / administrare sistem.**

Cerinte minime contor inteligent (smart meter)

Contoarele de gaz cu ultrasunete sunt construite pentru masurarea volumului de gaze naturale având presiuni maxime de functionare de 0,5 bar, la o gama de masurare a debitului de 0.04-6 mc/h.

Contoarele vor fi conformitate cu standardele: UNI/TS 11291-1, 6, 8, 9, 10, 11 și EN 14236:2007, EN 13757-3, EN 13757-4.

Contoarele vor fi dintr-o carcasa din tabla de otel presat care îi confera robustete, etanseitate externa, rezistenta la coroziune externa si interna si rezistenta la temperaturi ale mediului încojurator înalte.

Senzorul de masurare cu ultrasunete este montat în interiorul carcasei în calea fluxului de gaz.

Contorul este dotat cu o valva de închidere pe calea de intrare ce poate fi controlata local si de la distanta.

Baterii:

Contoarele vor fi prevazute cu 2 baterii amplasate in locatii diferite.

Bateria pentru partea metrologica va fi sigilata complet.

Pozitionarea bateriei pentru partea de comunicatie va permite inlocuirea acesteia fara ruperea sigiliului metrologic

Caracteristici constructive

- Afișaj LCD personalizat, 8 cifre pentru mărimi și 5 pentru coduri OBIS;
- Baterie cu litiu cu durată de viață minim 10 ani de viață pentru interfață GPRS;
- Port optic în concordanță cu EN 62056-21;
- Interfața de comunicație GPRS;
- Compensarea volumului cu o temperatură cuprinsă între -25 C ÷ 55 C;
- Clasa de protecție: IP55.
- Volumul este afișat în metri cubi cu 3 zecimale (modul "Normal") sau 4 zecimale (modul "Service") ;
- Dimensiuni maxime: LxlxH (204mm x 148mm x 166 mm);
- Racord: cu filet pentru gaz G 1 ¼”;
- Distanța interax racorduri: 110 mm;
- Asigurare logo si cod de bare personalizat.

Valori stocate local

Contorul de gaz cu ultrasunete va avea o memorie non volatilă în care sunt stocate valorile de facturare, precum și evenimentele înregistrate:

- consumurile zilnice pentru ultimele 70 de zile;
- 13 înregistrări de facturare;
- Registrul evenimentelor metrologice (UNI-TS 11291-11-2), cu o capacitate de 180 evenimente, inclusiv următorii parametrii:
 - UNIX ora și data înregistrării;
 - cod eveniment;
 - număr eveniment;
 - volum curent;
 - diagnostic zilnic;
- Principalele evenimente înregistrate:
 - Lipsă baterie de comunicație;
 - 10% din durata de viață rămasă a bateriei;
 - 90% din registrul de evenimente plin;
 - baterie sub nivelul critic;
 - Registrul de evenimente plin;
 - Deschidere a compartimentului de metrologie;
 - Deschidere a compartimentului pentru bateria de comunicație;
 - Modificarea cheii de criptare;
 - Temperatura măsurată în afara intervalului temperaturii de lucru (-25°C...+55°C)
 - Debit invers înregistrat
 - Ștergerea registrului de evenimente;
 - Schimbarea valorii temperaturii de bază;
 - Schimbarea programului tarifar;
- Registru evenimente (UNI-TS 11291-11-2), cu o capacitate de 254 evenimente, inclusiv următorii parametri:
 - UNIX ora și data înregistrării;
 - cod evenimente;
 - număr eveniment;
 - volum curent;
 - diagnostic zilnic.

Interfețe de comunicație

Contorul de gaz cu ultrasunete va avea două interfețe seriale de comunicație:

- interfața optică în scopul comunicației locale - utilizează protocolul DLMS/COSEM;
- interfața prevăzută cu un modem GSM pentru comunicația la distanță: Interfața de comunicație la distanță va fi dotată cu modem GSM/GPRS folosind DLMS/COSEM protocol.

Caracteristici metrologice

- Temperatură: -25 °C ... +55 °C;
- Umiditate: 95% la temperatura atmosferică 0~35 °C, pentru $T_a > 35$ °C, maximul de cantitate de vapori de apa este 37.6 g/m³.
- Domeniul de măsurare: 0,04 ... 6 mc/h;
- Performanța măsurătorii: de la 40 la 600 l/h în cadrul $\pm 3\%$, de la 600 la 6000 l/h în cadrul $\pm 1.5\%$ conform EN 14236:2007 clasa de precizie 1.5;
- Pierderile de presiune: mai puțin de 200 Pa în concordanță cu EN 14236:2007.

Caracteristici functionale

Starile functionale ale contorului:

- Neconfigurat, Service, Normal; Valorile afișate (în concordanță cu UNI/TS 11291-6)
- Data și ora în formatul: zz_ll_aa; hh_mm;
- Tarif curent;
- ID-ul stației de relivrare;
- Diagnostic;
- Volumul total în condiții de bază;
- Volumul total în condiții de alarmă;
- ID-ul planului tarifar aferent perioadei de facturare curente;
- Volumul total pentru fiecare tarif;
- Sfârșitul perioadei anterioare de facturare;
- Volumul total în condiții de bază pentru perioada de facturare anterioară;
- Volumul total în condiții de alarmă înregistrate la sfârșitul perioadei de facturare anterioare;
- ID-ul planului tarifar folosit pentru perioada de facturare anterioară;
- Maximul debitului de gaz convențional pentru perioada de facturare anterioară;
- Starea valvei de închidere.

Schimbarea valorilor programabile se poate face local sau de la distanță, accesul fiind limitat cu user și parolă: (în conformitate cu UNI/TS 11291-6)

Se vor prezenta obligatoriu:

- Certificat de conformitate CE;
- Certificare în conformitate cu Directiva 2014/32/UE (DIM);
- Termen de garanție: minim 36 luni.

Cerinte minime Software monitorizare / administrare sistem

- Sistemul poate fi accesat direct pe web prin intermediul portalului de monitorizare, care afișează rapoarte și grafice;

- Functionare automatizata: sistemul functioneaza autonom, citirile indexului contoarelor si a altor parametrii se face automat, in zilele si la orele programate de catre utilizator;
- Oprirea de la distanta a consumatorului: repartitoarele pot fi comandate de la distanta, din software, prin intermediul rețelei GSM sa deconecteze consumatorul de la rețea;
- Sistemul permite adaugarea informatiilor despre client pentru fiecare contor in parte iar, prin intermediul API-urilor, permite integrarea prin mijloace de comunicare standardizate cu alte aplicatii (ERP, CRM);
- Curbe de sarcina si grafice de consum gaz: operatorul poate analiza grafic curbe de sarcina pentru contoarele de gaz sau a consumurilor, raportate la zi, saptamana, luna sau alti parametrii, accesate direct in portalul web;
- Aplicatia va furniza urmatoarele informatii:

Consumuri: o lista cu consumurile, cumulate pe zile; din aceste sectiuni, se pot edita numele respective adresele din aplicatie; Consumurile vor fi predefinite astfel:

- Consumuri pe ultima saptamana;
- Consumuri pe ultima luna;
- Consumuri pe un interval prestabilit;
- Lista consumurilor detaliate: citirile asa cum au fost ele trimise de contor.

Alerte: o lista cu alertele, pe zile/serii de contoare precum si numele si adresa (asa cum sunt setate in aplicatie); alertele vor fi disponibile predefinit pe interval astfel:

- Alerte pe ultima saptamana;
- Alerte pe ultima luna;
- Posibilitatea alegerii unui interval prestabilit;

Rapoarte: se va asigura posibilitatea exportarii rapoartelor in format CSV, astfel:

- Consumuri pe ultima saptamana;
- Consumuri pe ultima luna;
- Consumuri pe un interval prestabilit;
- Lista consumurilor detaliate: citirile asa cum au fost ele trimise de contor;
- Contoare fara transmiteri: export contoare care nu au mai transmis de minim 72 de ore. Util pentru identificarea contoarelor care au avut probleme de transmisie: lipsa semnal, baterie descarcata, etc.

Alte rapoarte: Aplicatia va avea doua API-uri, prin intermediul carora se poate face o comunicatie automata intre interfata web si orice alta aplicatie (ex: ERP facturare etc):

- API alerte: folosit pentru comunicatia alertelor aparute in sistem;
- API consumuri: folosit pentru export/import consumuri contoare intr-o perioada de timp; se pot exporta toate consumurile sau, daca se doreste se pot selecta care contoare vor aparea in rezultatele API-ului;
- Aplicatia va contine o sectiune de comenzi: din aceasta sectiune se pot da comenzi pentru inchiderea/deschiderea contoarelor;

- Propunere debransare: se selecteaza contorul propus pentru debransare; contorul se va opri automat dupa o perioada de timp;
- Propunere rebransare: din lista de contoare oprite, se poate propune sa se reporneaza un contor; comanda se va da automat dupa un interval de timp;
- Lista comenzi: lista comenzilor active de pornire/oprire. Dupa ce s-a dat comanda de pornire automata, aceasta va dispere din lista.

Ofertantul va pune la dispozitia autoritatii contractante un sistem complet functional.

Licentele, abonamentele de date, infrastructura hardware (server) vor fi asigurate de ofertant conform ofertei comerciale.

Infrastructura pentru distributia si furnizarea gazelor naturale are un rol important in asigurarea securitatii si derularea proceselor economice si sociale.

Aceasta infrastructura este parte integranta a sistemului de management al localitatii.

Conform normelor europene o infrastructura critică se definește: "instalatiile fizice si tehnologice ale informatiei, retelele, serviciile si activele care, in caz de oprire sau de distrugere, pot sa produca incidente grave asupra sanatatii, securitatii sau bunastarii economice a cetatenilor sau activitatilor guvernelor statelor membre".

Distributia si furnizarea gazelor naturale, ca parte a sistemului de infrastructura critica a localitatii prezinta urmatoarele caracteristici:

- infrastructura de distributie si furnizare a gazelor naturale este raspandita pe intreg teritoriul localitatii.
- Infrastructura de de distributie si furnizare a gazelor naturale foloseste un mare volum de informatii si date confidentiale ce trebuie protejate.
- tipul de comunicatie ales, rapoartele generate, etc. trebuie sa asigure un nivel ridicat de securitate.

Furnizorul va trebui sa faca dovada ca sistemul de management este in conformitate cu cerintele SR ISO/CEI 27001:2013.

PRINCIPALELE CARACTERISTICI IN VEDEREA REALIZARII INVESTITIEI SOLUTIA TEHNICA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE A OBIECTIVULUI

Reteaua de distribuție gaze naturale medie presiune in com. Hidișelu de Sus:

- va funcționa în regim de presiune medie:
 - presiune de regim $p_{regim} = 2 - 6 \text{ bar}$;
 - presiunea in nodul de racordare $p_{max} = 1,4 \text{ bar}$;
 - presiunea la cel mai îndepărtat consumator $0,48 \text{ bar}$;
- debitul de calcul al rețelei, având în vedere dezvoltarea consumului de gaze în viitorii 15 ani: $Q_{calcul} = 2.250 \text{ m}^3/\text{h}$;
- debitul instalat: $Q_{instal\at\ loc. Hidișelu\ de\ Sus, Hidișelu\ de\ Jos, Mierlău, Sintelec, Șumugiu} = 2.250 \text{ m}^3/\text{h}$;
- tipul de rețea: Tip ramificat + buclat

- Rețeaua este montată subteran și aerian în funcție de condițiile locale.

Tehnologia de montare a conductelor de distribuție cuprinde următoarele :

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

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

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

- **Bransamente de gaze naturale și posturi de reglare măsurare a gazelor naturale echipate cu contoare pentru gestionarea și monitorizarea consumurilor de gaze naturale (1227 buc.)**

Instalatia de racordare (bransamentul) urmeaza a functiona in regim de presiune medie și se va realiza din teava de polietilena de inalta densitate PE 100 SR ISO 4437-SDR 11 cu o valoare a raportului dimensional standard (SDR) = 11, avand Dn = 32 mm, grosimea minima a peretelui = 3 mm, lungimea medie a unie instalatiei de racordare este L = 5 m.

În conformitate cu N.T.P.E.E.-2018 racordul de gaz se va monta în domeniul public subteran pana la limita de proprietate, la adâncimea de 0.90 m, de la generatoarea superioara a țevii sau a tubului de protecție (dupa caz) art. 6.17 aliniat 1, cu panta ascendentă spre capătul racordului. Capătul racordului de gaz va fi de tip RIESER neanodic având Dn 32 mm adancimea de montare de 0,5 m conform art. 6.17 aliniat 2 .

La capatul racordului executat din teava din otel racordat la conducta de distributie a gazelor naturale, de presiune medie/reduasa se monteaza :

- un robinet de bransament ;
- o piesa electroizolanta, in aval de robinetul de bransament ;
- unul sau mai multe regulatoare de presiune sau dupa caz, o statie de reglare-masurare.

Racordarea la conductele de distributie din polietilena se face in functie de diametrul racordului :

- Pentru DN pana la 63 mm inclusiv, prin intermediul unei piese de racordare (teu de bransament), fara scoaterea din functiune a conductei de distributie a gazelor naturale;
- Mai mare de 63 mm, prin intermediul unui fitting de ramificatie;

Legatura racordului din polietilena cu postul de reglare sau cu instalatia de utilizare a gazelor naturale se face dupa cum urmeaza :

- Prin intermediul capatului de bransament, denumit si riser, fara anod de protectie, la care trecerea polietilena/otel se realizeaza deasupra solului, in partea verticala a capatului de bransament , pentru diametre de 32 pana la 63 mm ;
- Prin intermediul capatului de bransament, denumit si riser , cu anod de protectie la care trecerea polietilena/otel se realizeaza subteran in partea orizontala a capatului de bransament , pentru diametre de 75 mm si mai mari.
- Prin intermediul fittingurilor mecanice care indeplinesc prevederile art.173 din NTPEE 2018.

Posturile de reglare, reglare-masurare a gazelor naturale pentru presiunea maxima a gazelor naturale de intrare intre 0,05 -2,0 bar se monteaza in :

- Firida ingropta sau semi-ingropata in peretele exterior al cladirii, in ziduri sau garduri;
- Firida independenta sau alipita de un perete exetrior al cladirii.

Posturile de reglare, reglare-masurare a gazelor naturale prevăzute a fi montate la gospodăriile propuse a fi conectate în aria proiectului vor fi echipate cu contoare inteligente (contoare smart).

Contoarele de gaz cu ultrasunete sunt construite pentru masurarea volumului de gaze naturale având presiuni maxime de functionare de 0,5 bar, la o gama de masurare a debitului de 0.04-6 mc/h.

Sistemul propus va trebui sa asigure minim urmatoarele facilitati:

- Gestionarea unei baze de date care contine indexul, locatia si data citirii fiecarui contor;
- Generarea de alarme si rapoarte cu consumul lunar care sunt utilizate pentru facturarea consumului de gaze;

- Furnizarea directa a datelor in format CSV pentru a fi importate direct in software-ul de facturare;
- Transmiterea la distanta, la intervale regulate, a citirii indexului contorului prin intermediul tehnologiei GPRS;
- Functionare automatizata: sistemul functioneaza autonom, citirile indexului contoarelor si a altor parametrii se face automat, in zilele si la orele programate de catre utilizator;
- Oprirea de la distanta a consumatorului: contoarele pot fi comandate de la distanta, din software, prin intermediul rețelei GSM sa deconecteze consumatorul de la rețea;
- Detectia echipamentelor defecte: sistemul detecteaza si localizeaza automat defectele aparute la contoarele din rețea
- Detectia incercarilor de fraudare: interventii neautorizate asupra contorului (deschiderea capacului frontal, montarea in sens invers de curgere, etc);
- API disponibile pentru facturarea automata a consumurilor catre clienti.

INTERSECTII CU CAI DE COMUNICATII, OBSTACOLE NATURALE

Traseul conductelor de gaze naturale proiectate intersecteaza :

Se vor intersecta următoarele:

- cursuri de apă codificate:

TAG	Nr.	Traversare APA	Conducta	Lungime supratraversare
TAG-TA-APA	1	TRAVERSARE AERIANA RAUL HIDISEL	60,3x5mm (DN2");	L = 14 m
TAG-TA-APA	2	TRAVERSARE AERIANA RAUL HIDISEL	60,3x5mm (DN2");	L = 15 m
TAG-TA-APA	3	TRAVERSARE AERIANA VALEA BARACULUI	273,01x10mm (DN10");	L = 10 m
TAG-TA-APA	4	TRAVERSARE AERIANA VALEA BARACULUI	114,3x6mm (DN4");	L = 14 m
TAG-TA-APA	5	TRAVERSARE AERIANA RAUL TASAD	60,3x5mm (DN2");	L = 10 m
TAG-TA-APA	6	TRAVERSARE AERIANA RAUL HIDISEL	168,3x8mm (DN6");	L = 3 m
TAG-TA-APA	7	TRAVERSARE AERIANA AFLUENT VALEA NOUA	60,3x5mm (DN2");	L = 5 m
TAG-TA-APA	8	TRAVERSARE AERIANA AFLUENT VALEA NOUA	114,3x6mm (DN4");	L = 11 m
TAG-TA-APA	9	TRAVERSARE AERIANA VALEA NOUA	114,3x6mm (DN4");	L = 10 m
TAG-TA-APA	10	TRAVERSARE AERIANA VALEA NOUA	60,3x5mm (DN2");	L = 19 m
TAG-TA-APA	11	TRAVERSARE AERIANA AFLUENT VALEA NOUA	63,3x5mm (DN2");	L = 6 m

Traversările cursurilor de apă se vor executa subteran sau aerian în funcție de condițiile locale și de avizul AN Apele Române - Sistemul de Gospodărire a Apelor Bihor.

La executarea lucrărilor de mai sus, se va avea în vedere refacerea tuturor structurilor de teren inițiale: maluri, terasamente, rigole, canale, rambleuri, etc.

-drumul national DN76:

TAG	Nr.	Traversare DN	Conducta	Lungime subtraversare	km	Diametru TP
TAG-SBT-DRUM	1	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN63	L=12,0m	165+611m	219,1x8mm
TAG-SBT-DRUM	2	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN63	L=11,0m	166+561m	219,1x8mm
TAG-SBT-DRUM	3	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN63	L=15,0m	166+962m	219,1x8mm
TAG-SBT-DRUM	4	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN200	L=17,0m	28+253m	323,9x12mm;
TAG-SBT-DRUM	6	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN250	L=10,0m	169+604m	323,9x12mm
TAG-SBT-DRUM	5	SUBTRAVERSARE DRUM DN76-DEVA~ORADEA	DN63	L=11,0m	168+255m	219,1x8mm

-drumul județean DJ 768 si DJ 795A:

TAG	Nr.	Traversare DJ	Conducta	Lungime subtraversare	km	Diametru TP
TAG-SBT-DRUM	1	SUBTRAVERSARE DRUM DJ768-DN76~HOLOD	DN200	L=11,0m	0+000m	323,9x12,mm;
TAG-SBT-DRUM	2	SUBTRAVERSARE DRUM DJ768-DN76~HOLOD	DN200	L=13,0m	0+334m	323,9x12,mm;
TAG-SBT-DRUM	3	SUBTRAVERSARE DRUM DJ768-DN76~HOLOD	DN63	L=14,0m	0+503m	219,1x8mm
TAG-SBT-DRUM	4	SUBTRAVERSARE DRUM DJ768-DN76~HOLOD	DN200	L=16,0m	0+708m	323,9x12mm;
TAG-SBT-DRUM	5	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN63	L=10,0m	13+291m	219,1x8mm;
TAG-SBT-DRUM	6	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN63	L=10,0m	13+960m	219,1x8mm;
TAG-SBT-DRUM	7	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN90	L=10,0m	14+206m	219,1x8mm;
TAG-SBT-DRUM	7a	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN125	L=9,0m	14+635m	273,01x10mm
TAG-SBT-DRUM	7b	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN125	L=10,0m	18+151m	273,0x10mm;
TAG-SBT-DRUM	8	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN125	L=8,0m	18+470m	273,0x10mm;
TAG-SBT-DRUM	9	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN125	L=10,0m	18+626m	273,0x10mm;
TAG-SBT-DRUM	10	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN63	L=11,0m	19+036m	219,1x8mm;
TAG-SBT-DRUM	11	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN160	L=11,0m	19+667m	323,9x12mmmm;
TAG-SBT-DRUM	12	SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA~DJ768	DN63	L=7,0m	19+719m	219,1x8mm;

- calea ferată neutilizată, astfel:

TAG	Nr.	Traversare CF	Conducta	Lungime subtraversare	km	Diametru TP
TAG-SBT-CF	1	SUBTRAVERSARE CALEA FERATA NEUTILIZATA	DN200	L=14,0m	fara km	323,9x12mm;
TAG-SBT-CF	2	SUBTRAVERSARE CALEA FERATA UZINALA	DN200	L=14,0m	fara km	323,9x12mm;

Proiectarea subtraversarilor căilor ferate, a drumurilor naționale, județene, comunale sau de exploatare, cu conducta de gaze naturale proiectată se va face în conformitate cu prevederile STAS 9312 "Subtraversări de căi ferate și drumuri", a NTPEE-2008 și în funcție de condițiile impuse de administratorul căii de comunicație, cu acordul prealabil al acestuia. Tubul de protecție în care se montează conducta de gaze va fi dimensionat astfel încât să fie capabil să suporte sarcinile la care este supusă calea de transport (încărcările generate de mijloacele de transport, sarcini geologice, etc.).

La executarea lucrărilor de mai sus, se va avea în vedere refacerea tuturor structurilor de teren inițiale: maluri, terasamente, rigole, canale, rambleuri, etc.

5.3.d. Probe tehnologice și teste.

În conformitate cu prevederile din Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale NTPEE-2018, cap. XII, toate conductele de gaze naturale vor fi probate la rezistență și etanșeitate înainte de recepția și punerea în funcțiune.

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

Verificările de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de distribuție și a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale se efectuează de către executant pe parcursul realizării lucrărilor.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează cu:

- aer comprimat, în conductele de distribuție a gazelor naturale, racordurile, posturile de reglare, măsurare sau reglare-măsurare și instalațiile de utilizare a gazelor naturale;
- apă, în stațiile de reglare sau reglare-măsurare a gazelor naturale.

Efectuarea verificărilor și probelor la conductele de distribuție se execută la presiuni conform tabelului 8 din NTPEE-2018 și se realizează astfel:

- verificarea se face de către executant pe tronsoane de până la 500 m (verificarea de rezistență – 9 bar, verificarea de etanșeitate – 6 bar). Verificarea se considera corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă timp de min. 4 ore.
- proba se execută de către executant în prezența delegatului OSD, pe conductele terminate (proba de rezistență – 9 bar, proba de etanșeitate – 6 bar). Proba se considera corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă timp de 24 ore.

Timpul de realizare a probei de rezistență (9 bar) este de 1 ora iar pentru proba de etanșeitate, (6 bar) este de 24 ore.

În cazul în care recepția tehnică a racordului din polietilenă se efectuează independent de recepția tehnică a conductei de distribuție a gazelor naturale la care se racordează, probele de etanșeitate și rezistență la presiune a racordului se execută înainte de perforarea conductei și se efectuează la presiuni conform tabelului 8 din NTPEE - 2018.

5.4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AFERENȚI OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII:

5.4.a. Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general

Devizele generale au fost elaborate, în funcție de variante/scenarii, în conformitate cu HGR nr. 907/2016 privind aprobarea conținutului-cadru al documentației tehnico-economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții.

Devizele Generale estimative ale investiției sunt prezentate în Anexele nr. 1 și 2.

Indicatorii maximali pentru cheltuielile de capital, rezultați în urma elaborării devizelor generale, rezultă din tabelul de mai jos.

Tabel nr.73

Denumire indicator	Scenariul 1	Scenariul 2
	Racordarea în sistemul de distribuție SD Sânmartin proiectat (PC-1) și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus	Racordarea în SRM Tinca proiectat și realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în com. Hidișelu de Sus.
Total general (inclusiv TVA) din care:	42.859.958,49 lei	58.537.109,34 lei
construcții-montaj (C+M)	37.882.205,30 lei	49.958.025,04 lei
Total general (fără TVA) din care:	36.100.000,00 lei	49.300.000,00 lei
construcții-montaj (C+M)	31.833.785,97 lei	41.981.533,65 lei

5.4.b. Indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță - elemente fizice/capacități fizice care să indice atingerea țintei obiectivului de investiții - și, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele și reglementările tehnice în vigoare;

Capacități fizice ce urmează a fi atinse prin realizarea investiției:

-realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugi, în lungime de 61.298 m.

5.4.c. INDICATORI FINANCIARI, SOCIOECONOMICI, DE IMPACT, DE REZULTAT/OPERARE, STABILITI ÎN FUNCȚIE DE SPECIFICUL ȘI ȚINTA FIECĂRUI OBIECTIV DE INVESTIȚII;

- **Cost unitar mediu:**

588,93

lei+TVA/m conducte rețea de distribuție gaze naturale

- **Consumul de gaze naturale la nivelul ariei proiectului :**

1.693,70 mii mc/an (17,800 mii MWh/an);

- **Consumul de gaze naturale unitar raportat la numărul de consumatori propusi spre racordare:**

- **1.380 mc/an (14,483 MWh/an) pe consumator**

- **Numări de consumatori propusi spre racordare:**

(1227 consumatori)

- **Eficiența economică a proiectului (1.8)**

Tabel nr.76

Valoarea investiției (CAPEX în prețuri constante fără TVA)	7.262.919,71	euro
Număr de gospodării propuse spre conectare la rețeaua de distribuție construită prin proiect	1227	buc.
Valoarea investiției (CAPEX în prețuri constante fără TVA)/ gospodărie conectată la rețeaua inteligentă de distribuție construită prin proiect	5919	euro/ gospodarie

5.4.d DURATA ESTIMATĂ DE EXECUȚIE A OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII, EXPRIMATĂ ÎN LUNI.

Durata de realizare și etapele principale sunt:

pentru Varianta 1

33 luni

- realizarea proceduri de achiziție publică: 9 luni;
- realizare proiect tehnic, caiet sarcini, detalii execuție, evaluare economică, întocmirea documentațiilor pentru obținere certificat urbanism, avize / acorduri solicitate în acesta, obținere, întocmire documentație pentru autorizație de construire, obținere autorizației de construire:6 luni;
- realizarea execuției lucrărilor: 15 luni.

pentru Varianta 2

33 luni

- realizarea proceduri de achiziție publică: 9 luni;
- realizare proiect tehnic, caiet sarcini, detalii execuție, evaluare economică, întocmirea documentațiilor pentru obținere certificat urbanism, avize / acorduri solicitate în acesta, obținere, întocmire documentație pentru autorizație de construire, obținere autorizație de construire: 6 luni;
- realizarea execuției lucrărilor:15 luni.

Durata estimată pentru realizarea Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor este de 33 luni.

Durata estimată se corelează cu graficul propus de realizare a lucrărilor, care este prezentat în anexa la prezenta documentație.

Etapile principale ale proiectului sunt ilustrate în tabelul de mai jos.

Tabel nr.80

Etape de realizare a investiției	Perioada estimată de finalizare
Organizare proceduri de achiziție publica	aprilie 2022-decembrie 2022
Proiectare obtinere avize acorduri si autorizatii, verificare tehnica, studii.	iulie2022-decembrie 2022
Consultanta in domeniul executiei si audit financiar	ianuarie 2022 -decembrie 2024
Execuție lucrări proiectate, inclusiv verificări, testări	ianuarie2023-martie 2024
Activitati conexe executiei de lucrari : Dirigentie, asistență tehnica proiectant si din partea verficatorului	ianuarie2023-martie 2024
Informare si publicitate	ianuarie 2022-decembrie 2024
Teste, probe tehnologice, obtinerea autorizatiei de functionare	aprilie 2024 - decembrie 2024

În vederea înființării distribuției de gaze naturale în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, , jud. Bihor în timpul/ după executarea lucrărilor o etapă principală pentru operarea investiției este:

- **Concesionarea serviciului de distribuție a gazelor naturale** conform Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii din 16.11.2016, a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și a Legii Petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare.

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, a fost aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 284 din 15 aprilie 2019.

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin procedura licitației publice deschise organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant.

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

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

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

- 1) **inițierea procedurii de concesionare** – conform art. 3 din Capitolul II la HG 209/2019:
 - a) aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin hotărâre/hotărâri a/ale consiliului/consiliilor local(e) vizat(e);
 - b) elaborarea studiului de fezabilitate, parte integrantă din documentația de atribuire, de către un operator economic autorizat de ANRE;
 - c) întocmirea dosarului preliminar – conform art. 4 din Capitolul III la HG 209/2019.
- 2) **elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare** – conform art. 5 din Capitolul III la HG 209/2019 - studiul include datele tehnice și valoarea investiției aferentă obiectivelor prevăzute în studiul de fezabilitate care stă la baza concesiunii, precum și nivelul minim al redevenței (nu poate fi mai mic de 1%);
- 3) **aprobarea concesionării** serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale – conform art. 6 din Capitolul III la HG 209/2019;
- 4) **întocmirea documentației de atribuire** - documentația-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzută în anexa A la HG 209/2019 – conform art. 7 din Capitolul III la HG 209/2019;

5) **organizarea și desfășurarea licitației publice deschise** – conform Capitolului IV din HG 209/2019, concedentul pune la dispoziția solicitanților:

- a) documentația de atribuire;
- b) caietul de sarcini al cărui conținut-cadru este prevăzut în anexa B din HG 209/2019;
- c) contractul-cadru de concesiune prevăzut în anexa C din HG 209/2019.

6) **încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale** – conform Capitolului IV din HG 209/2019.

După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile-licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, conform art. 104 alin. (7) din Legea nr. 123-2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcționii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

Proiectarea și execuția lucrărilor privind: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor, se vor realiza cu respectarea cerințelor esențiale de calitate, pe întreaga durată de existență a obiectivului proiectat:

- rezistență mecanică și stabilitate;
- securitate la incendiu;
- igienă, sănătate și mediu;
- siguranță în exploatare;
- economie de energie și izolare termică.

În conformitate cu prevederile **Legii nr. 10/18 ian.1995** privind calitatea în construcții republicată, cu modificările și completările ulterioare, factorii implicați care concură la conceperea, realizarea și exploatarea construcțiilor precum și la postutilizarea lor potrivit responsabilității fiecăruia, sunt următorii:

1. Investitorul
2. Proiectantul de construcții
3. Executanții lucrărilor de construcții
4. Specialiștii verficatori de proiecte, responsabilii tehnici cu execuția și experții tehnici atestați
5. Proprietarii de construcții
6. Administratorii și utilizatorii de construcții
7. Unități de cercetare în construcții și materiale de construcții

Pentru executarea lucrărilor nominalizarea și responsabilitățile principalilor factori de execuție pentru verificarea pe teren a calității lucrărilor sunt:

INVESTITORULUL:

Investitorul are următoarele obligații principale referitoare la calitatea construcțiilor în conf. cu art. 21 din Legea 10/1995:

“a) stabilirea nivelului calitativ ce trebuie realizat prin proiectare și execuție pe baza reglementărilor tehnice, precum și a studiilor și cercetărilor efectuate;

b) obținerea acordurilor și a avizelor prevăzute de lege, precum și a autorizației de construire;

c) asigurarea verificării proiectelor prin specialiști verficatori de proiecte atestați;

d) **asigurarea verificării execuției corecte a lucrărilor de construcții prin dirigenți de specialitate (aut. “9.4. – Rețele de gaze naturale” cf. Ordinului nr. 1496/30.06.11 al ISC publicat în M.Of. 458/30.06.2011) sau agenți economici de consultanță specializați, pe tot parcursul lucrărilor;**

e) acționarea în vederea soluționării neconformităților, a defectelor apărute pe parcursul execuției lucrărilor, precum și a deficiențelor proiectelor;

f) asigurarea recepției lucrărilor de construcții la terminarea lucrărilor și la expirarea perioadei de garanție;

g) întocmirea cărții tehnice a construcției și predarea acesteia către proprietar;

h) expertizarea construcțiilor de către experți tehnici atestați, în situațiile în care la aceste construcții se execută lucrări de natura celor prevăzute la art. 18 alin. 2 al prezentei legi.”

PROIECTANTUL:

În conformitate cu art. 22 din Legea 10/1995, proiectantii de construcții răspund de îndeplinirea următoarelor obligații principale referitoare la calitatea construcțiilor:

- a) precizarea prin proiect a categoriei de importanță a construcției;
- b) asigurarea prin proiecte și detalii de execuție a nivelului de calitate corespunzător cerințelor esențiale, cu respectarea reglementărilor tehnice și a clauzelor contractuale;
- c) prezentarea proiectelor elaborate în fața specialiștilor verficatori de proiecte atestați, stabiliți de către investitor, precum și soluționarea neconformităților și neconcordanțelor semnalate;
- d) elaborarea caietelor de sarcini, a instrucțiunilor tehnice privind execuția lucrărilor, exploatarea, întreținerea și reparațiile, precum și, după caz, a proiectelor de urmărire privind comportarea în timp a construcțiilor. Documentația privind postutilizarea construcțiilor se efectuează numai la solicitarea proprietarului;
- e) stabilirea, prin proiect, a fazelor de execuție determinate pentru lucrările aferente cerințelor esențiale și participarea pe șantier la verificările de calitate legate de acestea;
- f) stabilirea modului de tratare a defectelor apărute în execuție, din vina proiectantului, la construcțiile la care trebuie să asigure nivelul de calitate corespunzător cerințelor esențiale, precum și urmărirea aplicării pe șantier a soluțiilor adoptate, după însușirea acestora de către specialiști verficatori de proiecte atestați, la cererea investitorului;
- g) participarea la întocmirea cărții tehnice a construcției și la recepția lucrărilor executate.

EXECUTANTUL: Unități de construcții-montaj specializate și autorizate pentru execuția unor astfel de lucrări.

În conformitate cu art. 22 din Legea 10/1995, executantul lucrărilor de construcții are următoarele obligații principale:

- a) sesizarea investitorilor asupra neconformităților și neconcordanțelor constatate în proiecte, în vederea soluționării;
- b) începerea execuției lucrărilor numai la construcții autorizate în condițiile legii și numai pe baza și în conformitate cu proiecte verificate de specialiști atestați;
- c) **asigurarea nivelului de calitate conceput și realizat prin personal propriu, cu responsabili tehnici cu execuția atestați (atestați pt. domeniul 8.4. Rețele de gaze naturale combustibile(D1) cf. Ordinul nr. 1895/30.09.2016 publicat în M.Of. 767/30.09.2016);**
- d) convocarea factorilor care trebuie să participe la verificarea lucrărilor ajunse în faze determinante ale execuției și asigurarea condițiilor necesare efectuării acestora, în scopul obținerii acordului de continuare a lucrărilor;
- e) soluționarea neconformităților, a defectelor și a neconcordanțelor apărute în fazele de execuție, numai pe baza soluțiilor stabilite de proiectant cu acordul investitorului;
- f) utilizarea în execuția lucrărilor numai a produselor și a procedurilor prevăzute în proiect, certificate sau pentru care există agremente tehnice, care conduc la realizarea cerințelor esențiale, precum și gestionarea probelor-martor; înlocuirea produselor și a procedurilor prevăzute în proiect cu altele care îndeplinesc condițiile precizate și numai pe baza soluțiilor stabilite de proiectanți cu acordul investitorului;
- g) respectarea proiectelor și a detaliilor de execuție pentru realizarea nivelului de calitate corespunzător cerințelor esențiale;
- h) sesizarea, în termen de 24 de ore, a Inspecției de stat în construcții, lucrări publice, urbanism și amenajarea teritoriului în cazul procedurii unor accidente tehnice în timpul execuției lucrărilor;

i) supunerea la recepție numai a construcțiilor care corespund cerințelor esențiale de calitate și pentru care a predat investitorului documentele necesare întocmirii cărții tehnice a construcției;

j) aducerea la îndeplinire, la termenele stabilite, a măsurilor dispuse prin actele de control sau prin documentele de recepție a lucrărilor de construcții;

k) remedierea, pe propria cheltuială, a defectelor calitative apărute din vina sa, atât în perioada de execuție, cât și în perioada de garanție stabilită potrivit legii;

l) readucerea terenurilor ocupate temporar la starea lor inițială, la terminarea execuției lucrărilor;

m) stabilirea răspunderilor tuturor participanților la procesul de producție - factori de răspundere, colaboratori, subcontractanți - în conformitate cu sistemul propriu de asigurare a calității adoptat și cu prevederile legale în vigoare.

5.6. NOMINALIZAREA SURSELOR DE FINANȚARE A INVESTIȚIEI PUBLICE, CA URMARE A ANALIZEI FINANCIARE ȘI ECONOMICE: FONDURI PROPRII, CREDITE BANCARE, ALOCAȚII DE LA BUGETUL DE STAT/BUGETUL LOCAL, CREDITE EXTERNE GARANTATE SAU CONTRACTATE DE STAT, FONDURI EXTERNE NERAMBURSABILE, ALTE SURSE LEGAL CONSTITUITE.

Prin Ordonanța de urgență nr. 95 din 3 septembrie 2021 publicată în M.Of. nr. 849/06.09.2021 a fost aprobat a Programul național de investiții „Anghel Saligny”.

Pot fi finanțate prin Programul național de investiții „Anghel Saligny, ”obiectivele de investiții care nu sunt incluse la finanțare în programele derulate din fonduri externe nerambursabile în perioada de programare 2021—2027 sau prin alte programe naționale sau comunitare, inclusiv din contracte de împrumut semnate cu instituții de credit sau instituții financiare interne sau internaționale.

Beneficiarii programului sunt unitățile administrativ-teritoriale reprezentate de autoritățile administrației publice locale, precum și unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, constituite conform legii, pentru investițiile realizate prin asociațiile de dezvoltare intercomunitară.

Obiectivele de investiții care se realizează în cadrul programului trebuie să fie amplasate pe terenuri și/sau construcții, după caz, aflate în proprietatea publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale sau în administrarea autorităților administrației publice locale, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În cadrul programului se pot realiza obiective de investiții care constau în realizarea de construcții noi sau de lucrări de construire, reconstruire, consolidare, reparație, modernizare, modificare, extindere, reabilitare, după caz, schimbare de destinație, protejare, restaurare, conservare la construcții existente și care se încadrează în cel puțin una dintre următoarele categorii de investiții:

”e) sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale.”

Pentru realizarea obiectivelor de investiții din categoria: sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale, contractele de finanțare se încheie după obținerea autorizației de construire.

Finanțarea programului se asigură din:

- a) sume din transferuri, alocate bugetelor locale, de la bugetul de stat, aprobate cu această destinație în bugetul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, la o poziție distinctă de cheltuieli;
- b) sume din bugetele locale alocate cu această destinație;
- c) alte surse legal constituite.

Prin “Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor”, com. Hidișelu de Sus propune un proiect important de investiții pentru dezvoltarea strategică și durabilă a infrastructurii de transport/ distribuție gaze naturale din județul Bihor și a locuitorilor din loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, com. Hidișelu de Sus, pentru a răspunde cerințelor politicii energetice Europene.

Pentru finanțarea proiectului com. Hidișelu de Sus are în vedere următoarea structură:

- **100,00% surse proprii (credit Trezoreria Statului sau Banca comercială);**
- 0% surse atrase (OSD – operatorul sistemului de distribuție).

Sursele proprii de finanțare se vor constitui din fondurile proprii pentru investiții.

Structura de finanțare este stabilită având în vedere sursele interne ale com. Hidișelu de Sus care vor fi generate și alocate în perioada 2021 - 2023 pentru proiectele de investiții incluse în bugetul multianual.

Contribuția cu capital propriu a com. Hidișelu de Sus va acoperi doar o parte din valoarea investiției, astfel încât la fundamentarea surselor de finanțare s-a avut în vedere și atragerea de surse complementare pentru bugetul local, respectiv finanțare nerambursabilă prin Programul național de investiții „Anghel Saligny” (sumele alocate de la bugetul de stat prin bugetul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației) .

Fig. nr.40 Procente de finanțare



Tabel nr.82. Structura surselor de finanțare - Scenariu 1

Sursa de finanțare	Procent	Suma	2022	2023	2024
Scenariu 1 - lei cu TVA		lei	lei	lei	lei
Investiție totală	100,00%	42.859.958,49	1.459.379,96	32.979.690,86	8.420.887,68
Fonduri proprii	100,00%	42.859.958,49	1.459.379,96	32.979.690,86	8.420.887,67
OSD	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00

Fig. nr.41 Surse de finanțare - Scenariu 1

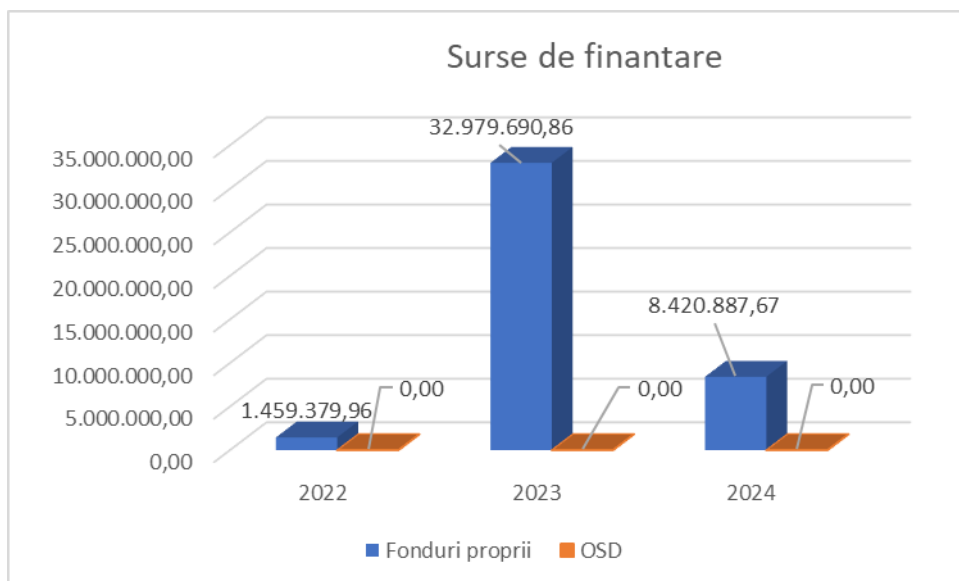
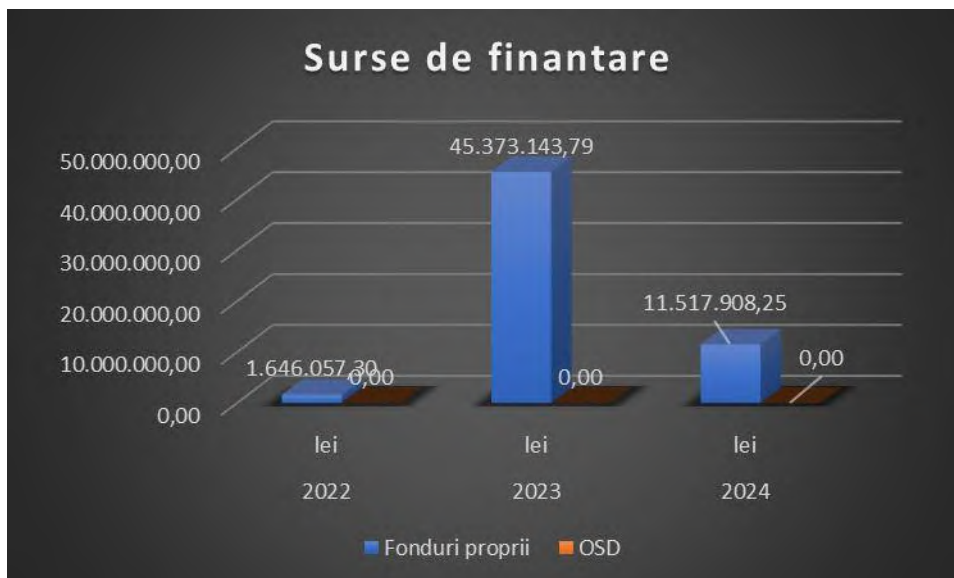


Fig. nr.42. Procente de finanțare



Tabel nr.83.Structura surselor de finanțare - Scenariu 2

Sursa de finanțare	Procent	Suma	2022	2023	2024
Scenariul 2 - lei cu TVA		lei	lei	lei	lei
Investiție totală	100,00%	58.537.109,34	1.646.057,30	45.373.143,79	11.517.908,25
Fonduri proprii	100,00%	58.537.109,34	1.646.057,30	45.373.143,79	11.517.908,25
OSD	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00

Fig. nr.43. Surse de finanțare - Scenariu 2

6. URBANISM, ACORDURI ȘI AVIZE CONFORME

6.1. CERTIFICATUL DE URBANISM EMIS ÎN VEDEREA OBTINERII AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE

A fost obținut certificatul de urbanism nr. eliberat de com. Hidișelu de Sus.

6.2. EXTRAS DE CARTE FUNCARĂ, CU EXCEPȚIA CAZURILOR SPECIALE, EXPRES PREVĂZUTE DE LEGE

Imobilele necesare înființării și funcționării investiției: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor sunt puse la dispoziția proiectului.

U.A.T. com. Hidișelu de Sus vor demonstra dreptul de proprietate asupra imobilului (teren) unde se face investiția, pe o perioadă de cinci ani de la data previzionată pentru efectuarea plății finale în cadrul proiectului prin:

- Declarații pe proprie răspundere din partea com. Hidișelu de Sus, privind disponibilitatea terenurilor pe care se vor construi investițiile, care să facă dovada că acestea aparțin domeniului public al autorităților publice locale (AL)/ autorității publice la momentul depunerii cererii de finanțare;
- Declarație pe proprie răspundere din partea com. Hidișelu de Sus prin care se menționează faptul că nu au fost depuse cereri de retrocedare, în conformitate cu legislația în vigoare și că nu există litigii cu privire la stabilirea și delimitarea proprietății (la depunerea cererii de finanțare);
- Plan de amplasament pentru imobilele pe care se propune a se realiza investiția în cadrul proiectului (la depunerea cererii de finanțare);
- Acordul proprietarilor, după caz privind dreptul de acces asupra terenurilor pentru situațiile în care rețeaua de distribuție a gazelor naturale traversează terenuri proprietate privată. Acordul proprietarilor pentru terenuri proprietate privată se va depune în formă scrisă și trebuie să fie valabil pe o perioadă de minim 10 ani. Planul de amplasament pentru rețeaua de distribuție a gazelor naturale va evidenția terenurilor

- proprietate privată pentru care urmează a se obține dreptul de acces din partea acestora. Beneficiarul finanțării poartă întreaga responsabilitate pentru asigurarea accesului la rețeaua de distribuție a gazelor naturale în vederea asigurării intervențiilor, lucrărilor de întreținere și mentenanță și altele asemenea;
- Oricare dintre actele admise de lege - copie act de proprietate / contract de superficie/ contract de concesiune pe durata proiectului și durata de sustenabilitate a proiectului etc. (la contractare).
 - Hotărâri de Consiliu Local al com. Hidișelu de Sus privind disponibilitatea terenurilor (la contractare) sau, în mod excepțional într-un termen de maxim 12 luni de la semnarea contractului de finanțare atunci când autoritățile locale nu au adoptat hotărârile corespunzătoare până la semnarea contractului din motive obiective, cum ar fi, dar fără a se limita la, imposibilitatea identificării cu acuratețe a suprafețelor necesare investiției datorată lipsei cadastrului unității administrativ-teritoriale, adoptarea este condiționată de emiterea unor avize/acorduri de către terțe părți, dizolvarea consiliului local;
 - Hotărâre de Guvern privind apartenența imobilelor aferente proiectului la proprietatea publică și/sau extras Carte Funciară (la interval de șase luni de la semnarea contractului de finanțare) respectiv 18 luni, în condițiile aplicării tezei a doua din paragraful de mai sus.

6.3. ACTUL ADMINISTRATIV AL AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI, MĂSURI DE DIMINUARE A IMPACTULUI, MĂSURI DE COMPENSARE, MODALITATEA DE INTEGRARE A PREVEDERILOR ACORDULUI DE MEDIU ÎN DOCUMENTAȚIA TEHNICO-ECONOMICĂ

Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului a fost eliberat de APM Bihor, în prezenta documentației tehnice au fost prevăzute și evidențiate toate măsurile de diminuare a impactului conform prevederilor autorității.

6.4. AVIZE CONFORME PRIVIND ASIGURAREA UTILITĂȚILOR

Au fost obținute și atașate prezentei documentații toate avizele solicitate prin certificatul de urbanism nr. eliberat de C.J. Bihor, astfel:

Nr. crt.	Avizator	Denumire Aviz/Acord	Nr. Aviz/Acord	Data Emitere
1.	Distrigaz Vest	Aviz Tehnic de Racordare		
2.	Consiliul Local Hidișelu de Sus	HCL (Aviz Drumuri Comunale)		
3.	Compania de apa Oradea	Aviz de amplasament apa - canalizare		
4.	SDEE TRANSILVANIA NORD SA - SDEE Bihor	Aviz de amplasament		
5.	S.C.TELEKOM Romania Communications S.A.	Aviz de amplasament		
6.	Orange Romania	Aviz de amplasament		
7.	Vodafone Romania	Aviz de amplasament		
10.	Ministerul Culturii – Direcția județeană pentru Cultură Bihor	Aviz		
11.	Inspectoratul de Poliție Județean Bihor- Serviciul Circulație	Aviz		
12.	Direcția de Sănătate Publică - Oradea	Aviz		
13.	Consiliul Județean Bihor - Direcția Generală Tehnică	Aviz Drumuri Judetene		
14.	Administrația Națională Apele Române - ABA Crisuri	Aviz de Gospodărire a Apelor		
15.	Agencia pentru Protecția Mediului - jud. Bihor	Decizia etapei de evaluare inițială / incadrare /)		
16.	S.N.C.F. - C.F.R. S.A - Regionala Cluj	Aviz		

6.5. STUDIU TOPOGRAFIC, VIZAT DE CĂTRE OFICIUL DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ

În vederea întocmirii prezentului SF privind Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor au fost elaborate studii topografice iar acestea au fost recepționate de O.C.P.I. Bihor.

Procesele verbale de recepție și planșele conținând suportul topografic vizate de O.C.P.I. Bihor, vor fi anexate prezentei documentații prin grija beneficiarului (com. Hidișelu de Sus).

6.6. AVIZE, ACORDURI ȘI STUDII SPECIFICE, DUPĂ CAZ, ÎN FUNCȚIE DE SPECIFICUL OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII ȘI CARE POT CONDIȚIONA SOLUȚIILE TEHNICE

A fost obținut aviz tehnic de principiu nr. al Distrigaz Sud Retele SRL cu privire la soluția tehnică de racordare la SD a com. Hidișelu de Sus.

7. IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI

7.1. INFORMAȚII DESPRE ENTITATEA RESPONSABILĂ CU IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI

com. Hidișelu de Sus
Primar Petroi Adrian

Loc.Podari, Str. Principala nr. 328 Tel. 0259-335855/ Fax. 0259-335855
Cod fiscal 4660743, cont. RO17TREZ24A700700710130X deschis la Trezoreria comunelor Oradea

<https://primaria-hidiseludesus.ro/>
hidiseludesus@cjbihor.ro

7.2. STRATEGIA DE IMPLEMENTARE, CUPRINZÂND: DURATA DE IMPLEMENTARE A OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII (ÎN LUNI CALENDARISTICE), DURATA DE EXECUȚIE, GRAFICUL DE IMPLEMENTARE A INVESTIȚIEI, EȘALONAREA INVESTIȚIEI PE ANI, RESURSE NECESARE

7.2.1 DURATA DE IMPLEMENTARE A OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII (ÎN LUNI CALENDARISTICE)

În vederea realizării proiectului de investiție: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor etapele principale pentru realizarea investiției sunt:

- Organizare procedura achiziție cap. 3.6.
- Proiectare obținere avize acorduri și autorizații, verificare tehnică, studii. (cap.3.1 + cap 3.2.+ cap 3.5.4 + cap.3.5.5.+ cap.3.5.6)
- Execuție (cap 1 + cap.4+ cap.5.1 + cap.5.2.+ cap.5.3 + cap 5.4)
- Activități conexe execuției de lucrări : Dirigenție, asist tehnică proiectant și din partea verficatorului (cap. 3.8)
- Consultanță în domeniul execuției și audit financiar (cap 3.7.)
- Informare și publicitate(cap 5.4)

Durata totală de implementare a obiectivului de investiție este de 33 luni de la semnarea contractului de finanțare a lucrărilor.

Licențele emise de către ANRE vizează activități clar specificate și sunt limitate la o arie geografică bine definită.

Operarea infrastructurii construite prin proiect în condițiile legii, inclusiv obținerea licenței de operare se va face în termen de maximum 2 ani de la încheierea procesului verbal de recepției la terminarea lucrărilor.

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

Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale, are obligația obținerii în prealabil a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare.

Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

Bunurile proprietate publică aferente obiectivelor precum și serviciile de distribuție a gazelor naturale fac obiectul concesiunii către persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

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, a fost aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 284 din 15 aprilie 2019.

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin procedura licitației publice deschise organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant.

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

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

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

1) **inițierea procedurii de concesiune** – conform art. 3 din Capitolul II la HG 209/2019:

- a) aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin hotărâre/hotărâri a/ale consiliului/consiliilor local(e) vizat(e);
- b) elaborarea studiului de fezabilitate, parte integrantă din documentația de atribuire, de către un operator economic autorizat de ANRE;
- c) întocmirea dosarului preliminar – conform art. 4 din Capitolul III la HG 209/2019.

- 2) **elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesiune** – conform art. 5 din Capitolul III la HG 209/2019 - studiul include datele tehnice și valoarea investiției aferentă obiectivelor prevăzute în studiul de fezabilitate care stă la baza concesiunii, precum și nivelul minim al redevenței (nu poate fi mai mic de 1%);
- 3) **aprobarea concesiunii** serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale – conform art. 6 din Capitolul III la HG 209/2019;
- 4) **întocmirea documentației de atribuire** - documentația-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzută în anexa A la HG 209/2019 – conform art. 7 din Capitolul III la HG 209/2019;
- 5) **organizarea și desfășurarea licitației publice deschise** – conform Capitolului IV din HG 209/2019, concedentul pune la dispoziția solicitanților:
 - a) documentația de atribuire;
 - b) caietul de sarcini al cărui conținut-cadru este prevăzut în anexa B din HG 209/2019;
 - c) contractul-cadru de concesiune prevăzut în anexa C din HG 209/2019.
- 6) **încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale** – conform Capitolului IV din HG 209/2019.

După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile-licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, conform art. 104 alin. (7) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Distribuția gazelor naturale se realizează de către operatorul de distribuție.

Operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție pentru toți utilizatorii sistemului de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricărui solicitant care îndeplinește cerințele legii, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

- a) să opereze, să întrețină, să repare, să modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distribuție;
- b) să asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, și, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuție;
- c) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuție pe termen lung;
- d) să asigure accesul terților la sistemele de distribuție, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de distribuție, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;
- d1) să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție, în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire, conform reglementărilor ANRE. Recuperarea costurilor privind racordarea clienților casnici se realizează prin tarifele de distribuție conform

reglementărilor ANRE;

e) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;

f) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;

g) să preia până la obținerea licenței pentru operarea sistemului de distribuție de către noul concesionar, la solicitarea și conform reglementărilor ANRE, prin desemnare, operarea unui sistem de distribuție în condițiile în care operatorului inițial i-a fost retrasă licența de distribuție, a fost reziliat contractul de concesiune sau în orice altă situație identificată de ANRE;

h) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;

i) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

j) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;

k) să elaboreze și să trimită ANRE pentru aprobare planuri de investiții care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă, realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport și de sistem și cu autoritățile locale din zona de licență; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare.

Operatorul de distribuție a gazelor naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a) să desfășoare activități comerciale legate de serviciul de distribuție a gazelor naturale;

b) să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

c) să întrerupă funcționarea obiectivelor sistemului de distribuție și alimentarea cu gaze naturale a clienților pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreținere și reparații, precum și în alte situații prevăzute de prezentul titlu sau în caz de forță majoră, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;

d) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii;

f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;

g) să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuție, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

h) să refuze racordarea la sistemul de distribuție în condițiile art. 150;

i) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

j) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuție este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

7.4. RECOMANDĂRI PRIVIND ASIGURAREA CAPACITĂȚII MANAGERIALE ȘI INSTITUȚIONALE

U.A.T. com. Hidișelu de Sus are o bună experiență în conducerea și administrarea proiectelor complexe, dovedită prin multitudinea de proiecte finanțate din surse proprii, de la bugetul de stat și bugetul local.

Felul în care aceste proiecte au fost derulate și finalizate cu succes, dovedește un angajament puternic din partea com. Hidișelu de Sus de a finaliza cu succes proiecte de mare

interes pentru comunitate. În același timp, dovedesc capacitatea managerială de a se ocupa cu succes de implementarea proiectelor complexe.

Entitatea responsabilă cu implementarea investiției com. Hidișelu de Sus va alocă resursele necesare în vederea coordonării tuturor activităților prin U.I.P. – Unitatea pentru Implementarea Proiectului.

Direct de implementarea contractelor și activităților prevăzute în cadrul proiectului de investiții: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor se va ocupa Unitatea pentru Implementarea Proiectului, un departament distinct din cadrul com. Hidișelu de Sus.

Unitatea pentru Implementarea Proiectului va cuprinde specialiști tineri și experimentați în domenii variate ale construcțiilor și furnizării de utilități publice (gaze) – ingineri construcții civile și instalații, specialiști în domeniul economico-financiar sau cel al achizițiilor publice.

Pentru derularea proiectului Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor, se va constitui o unitate de implementare a proiectului internă aferentă fiecărui partener pentru monitorizarea lucrărilor și urmărirea progresului activităților și se vor externaliza servicii de consultanță pentru management de proiect.

Resursele umane din partea com. Hidișelu de Sus sunt formate din:

- 1 manager proiect - Petroi Adrian;
- 1 responsabil financiar;
- 1 responsabil tehnic;
- 1 responsabil în achiziții.

Managerul de proiect va supraveghea implementarea proiectului și atingerea indicatorilor.

Responsabilii tehnici și cei în achiziții vor superviza progresul lucrărilor de investiții și va oferi suport în realizarea caietelor de sarcini pe parte tehnică și va asigura îndeplinirea condițiilor de eligibilitate.

Responsabilii financiar vor gestiona documentele financiare.

Vor fi externalizate serviciile de management de proiect acoperind toată perioada de implementare, în vederea pregătirii și organizării cererilor de plată/rambursare, rapoartelor de progres, notificărilor, precum și pentru monitorizare și raportare.



Întocmit,
ing. Dan Condrea



BREVIAR DE CALCUL

PENTRU DIMENSIONAREA CONDUCTELOR DE GAZE NATURALE ÎN REGIM DE MEDIE/REDUSĂ PRESIUNE

Relatia de calcul a diametrului conductei din otel, conform **Normele tehnice privind proiectarea, executarea si exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale NTPEE - 2018**, Sectiunea 3, art. 50 si nomograma din anexa 28, are forma:

$$D = 0,56 \times \sqrt[5]{\frac{Q_{cs}^2 \times T \times L \times \delta \times \lambda}{(p_1^2 - p_2^2)}} \quad (\text{m}^3/\text{h})$$

în care :

- D diametrul interior al conductei în cm
- Q_{cs} este debitul de calcul în condiții standard ($p = 1,013$ bara și $T = 288,15$ K) în m^3/h
- T temperatura gazelor în grade K
- L lungimea tronsonului de conductă în km
- δ densitatea relativă a gazelor față de densitatea aerului ($aer=1$); $\delta=0.554$
- λ coeficientul de pierdere liniara de sarcina (adimensional), ce se determina in functie de Re si k/D , care se determină din formulele:

- pentru $Re < 2300$

$$\lambda = \frac{64}{Re}$$

- pentru $2300 < Re < 23 D/k$

$$\frac{1}{\sqrt{\lambda}} = 2 \lg(Re \sqrt{\lambda}) - 0.8$$

- pentru $23 D/k < Re < 560 D/k$

$$\frac{1}{\sqrt{\lambda}} = -2 \lg\left(\frac{2,5l}{Re \sqrt{\lambda}} + \frac{k}{3,71D}\right)$$

- pentru $560 D/k < Re$

$$\frac{1}{\sqrt{\lambda}} = 1,14 - 2 \lg\left(\frac{k}{D}\right)$$

unde:

- Re - numărul lui Reynolds calculat cu relatia: $Re = 2230 \times \frac{Q_{cs}}{D}$
- k - rugozitatea absolută în cm; pentru țevi din otel, $k = 0,05$ cm;
- p_1 și p_2 - presiunea absoluta la inceputul respectiv capatul tronsonului în bar.

Viteza medie a gazului într-un tronson de conducta (w) in regim de curgere permanenta la presiune medie sau redusa se determina cu relatia:

$$w = \frac{5,375 \times Q_{cs}}{D^2 \times \left(p_1 \times \frac{p_2^2}{p_1 + p_2} \right)} \quad (\text{m/s})$$

unde Q_{cs} ; D; p_1 ; p_2 sunt au semnificatiile si unitatile de masura de mai sus.

Rezultatele calculului de dimensionare sunt prezentate în tabelele anexate.

Întocmit,
ing. D. Condrea



DEVIZ GENERAL

Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiție

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidîșelu de Sus, jud. Bihor**Varianta/ Scenariu nr. 1: Racordarea în sistemul de distribuție SD Sanmartin proiectat (PC-1), extindere în regim de medie presiune, L= 61.298m**

4,9498 CURS INFOREURO: 12. 2021

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA)		
		lei	TVA lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
0	1	2	4	2
CAPITOLUL 1: CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA SI AMENAJAREA TERENULUI				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.1.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.2.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.3.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	TOTAL 1.4.	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	Total capitol 1	74.000,00	14.060,00	88.060,00
CAPITOLUL 2: CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITATILOR NECESARE OBIECTIVULUI				
2.1.	Utilități necesare obiectivului (racord energie electrica la SRMP, instalatie utilizare gn)	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 2	0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 3: CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENTA TEHNICA				
3.1.	Studii			
3.1.1	Studii teren - detaliere ridicare topografica, sectiuni ape, drumuri, căi ferate	30.000,00	5.700,00	35.700,00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	20.000,00	3.800,00	23.800,00
3.1.3	Alte studii specifice (studii hidrologice și hidrogeologice, studii afuiere, etc.)	114.000,00	21.660,00	135.660,00
	TOTAL 3.1.	164.000,00	31.160,00	195.160,00
3.2.	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații			
3.2.1.	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	22.000,00	4.180,00	26.180,00
3.2.2.	Tarife pt. analiza documentații - Aviz prealabil pentru concesionarea serviciului de distribuție cf. Anexa 1 pct. 3 tab. 5 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	500,00	95,00	595,00
3.2.3.	Tarif analiza - Autorizație înființare cf. Anexa 1 pct. 1 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
3.2.4.	Tarif analiza solicitare de licența cf. Anexa 1 pct. 2 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	TOTAL 3.2.	27.500,00	5.225,00	32.725,00
3.3.	Expertizare tehnica			
3.3.1.	Expertizare tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor			
3.4.1.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5.	Proiectare și engineering			
3.5.1.	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
3.5.2.	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3.	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	130.000,00	24.700,00	154.700,00
3.5.4.	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/ autorizațiilor (DTAC)	131.000,00	24.890,00	155.890,00
3.5.5.	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	18.000,00	3.420,00	21.420,00
3.5.6.	Proiect tehnic și detalii de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	476.000,00	90.440,00	566.440,00
	TOTAL 3.5.	755.000,00	143.450,00	898.450,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție publică	132.000,00	25.080,00	157.080,00
	TOTAL 3.6.	132.000,00	25.080,00	157.080,00
3.7.	Consultanță			
3.7.1.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță elaborare cererii de finanțare)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.7.1.2	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță în domeniul managementului execuției)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.7.2.	Auditul financiar	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	TOTAL 3.7.	400.000,00	76.000,00	476.000,00
3.8.	Asistență tehnică			
3.8.1.	Asistență tehnică din partea proiectantului			
3.8.1.1.	pe perioada de execuție a lucrărilor	47.600,00	9.044,00	56.644,00
3.8.1.2.	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către ISC	30.000,00	5.700,00	35.700,00
3.8.2.	Supraveghere prin diriginte de șantier	135.000,00	25.650,00	160.650,00
3.8.3.	Din partea verficatorului de proiect	11.000,00	2.090,00	13.090,00
	TOTAL 3.8.	223.600,00	42.484,00	266.084,00
	Total capitol 3	1.702.100,00	323.399,00	2.025.499,00

CAPITOLUL 4: CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA			
4.1. Constructii si instalatii			
Obiect 4.1.1: RETEA DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE			
4.1.1.1. Retea distributie gaze naturale (inclusiv probe de presiune) (Deviz:1HIC18 Montat cond, sapatura, drenaj)	14.267.080,21	2.710.745,24	16.977.825,45
4.1.1.2. Foraj orizontal la trav. DC, DJ, CF/ intersectii cu alte instalatii (Deviz: 2HF18 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF)	1.668.733,96	317.059,45	1.985.793,41
4.1.1.3 Fitinguri si robineti (Deviz: 3HIP18 Fitinguri + armaturi)	3.758.871,42	714.185,57	4.473.056,99
4.1.1.4. Desfacere - refacere teren (Deviz:4HIR18 Desfacere - Refacere teren)	5.949.665,14	1.130.436,38	7.080.101,52
4.1.1.5. Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 5HII18 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape)	655.519,31	124.548,67	780.067,98
TOTAL 4.1.1	26.299.870,04	4.996.975,31	31.296.845,35
Obiect 4.1.2: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN32			
4.1.2.1. . Bransament inteligent de distributie a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32, lmedie=5m - 1227buc(Deviz: HIBR18).Fisa tehnica nr. 4	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
TOTAL 4.1.2.	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
Obiect 4.1.3: Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distributie			
4.1.3.1.1 Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distributie a gazelor naturale(Deviz: PLPO18)Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 5	61.166,03	11.621,55	72.787,58
TOTAL 4.1.3.	61.166,03	11.621,55	72.787,58
TOTAL 4.1.	31.685.538,97	6.020.252,40	37.705.791,37
4.2. Montaj utilaj tehnologic	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.2.	0,00	0,00	0,00
4.3. Utilaje, echipamente functionale cu montaj			
4.3.1.1. Echipamente cu montaj -			
	29.698,80	5.642,77	35.341,57
TOTAL 4.3.1.	29.698,80	5.642,77	35.341,57
4.3.2.Echipamente cu montaj	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.2.	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.	29.698,800	5.642,77	35.341,57
4.4. Utilaje, fara montaj si echipamente transport	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.4.	0,00	0,00	0,00
4.5. Dotari	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.5.	0,00	0,00	0,00
4.6. Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.6.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4	31.715.237,77	6.025.895,18	37.741.132,95
CAPITOLUL 5: ALTE CHELTUIELI			
5.1. Organizare de santier			
5.1.1. Lucrari de constructii - (realizarea de cai de acces la proprietati pe timpul executiei lucrarilor)	74.247,00	14.106,93	88.353,93
5.1.2. Cheltuieli conexe organizarii de santier- (inchirieri semne de circulatie, contracte temporare cu furnizorii de utilitati, cu unitati de salubritate)	77.464,37	14.718,23	92.182,60
TOTAL 5.1.	151.711,37	28.825,16	180.536,53
5.2. Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului			
5.2.1.- Comisioane, cost credit	0,00	0,00	0,00
5.2.2.- Fond Casa Sociala a Constructorului = 0.5% x (1.2+1.3+2+4.1+4.2+5.1.1.) (Legea nr. 215/1997)	158.798,93	30.171,80	188.970,73
5.2.3.- Taxa ISC = 0.5% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 10/1995)	158.798,93	0,00	158.798,93
5.2.4.- Taxa ISC = 0.1% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 453/2001)	31.759,79	0,00	31.759,79
5.2.5.- Taxe pentru acorduri, avize conforme + Taxa AC (1%)(cf. pct. 6 art. 474 din Codul fiscal din 2015 cu modif. si compl. ulterioare)	330.712,36	0,00	330.712,36
TOTAL 5.2.	680.070,01	30.171,80	710.241,81
5.3. Cheltuieli diverse si neprevazute=5% x (1.2, 1.3, 2, 3.5, 3.8, 4)	1.634.691,89	310.591,46	1.945.283,35
TOTAL 5.3.	1.634.691,89	310.591,46	1.945.283,35
5.4. Cheltuieli pentru informare si publicitate	142.188,96	27.015,90	169.204,86
TOTAL 5.4.	142.188,96	27.015,90	169.204,86
Total capitol 5	2.608.662,23	396.604,32	3.005.266,55
CAPITOLUL 6 CHELTUIELI PENTRU DAREA IN EXPLOATARE			
6.1. Pregatirea personalului de exploatare			
TOTAL 6.1.	0,00	0,00	0,00
6.2. Probe tehnologice si teste			
TOTAL 6.2.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 6	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEVIZ GENERAL	36.100.000,00	6.759.958,49	42.859.958,49
din care C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 4.1, 4.2, 5.1.1)	31.833.785,97	6.048.419,33	37.882.205,30

GAZMIND
Proiectant devize
ing. MĂRIOARA MACSIN



DEVIZ GENERAL

Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiție

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor

Varianta/ Scenariu nr. 2: Racordarea în SRM Tinca proiectat, rețea distribuție gaze naturale regim de medie presiune, L= 76.066m

		4,9498		CURS INFOREURO: 12. 2021
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare (inclusiv TVA) lei
0	1	2	4	2
CAPITOLUL 1: CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA ȘI AMENAJAREA TERENULUI				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.1.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.2.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00
	TOTAL 1.3.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	TOTAL 1.4.	74.000,00	14.060,00	88.060,00
	Total capitol 1	74.000,00	14.060,00	88.060,00
CAPITOLUL 2: CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA UTILITĂȚILOR NECESARE OBIECTIVULUI				
2.1.	Utilități necesare obiectivului (racord energie electrica la SRMP, instalatie utilizare gn)	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 2	0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 3: CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE ȘI ASISTENȚA TEHNICĂ				
3.1.	Studii			
	3.1.1 Studii teren - detalieri ridicare topografica, sectiuni ape, drumuri, căi ferate	30.000,00	5.700,00	35.700,00
	3.1.2 Raport privind impactul asupra mediului	20.000,00	3.800,00	23.800,00
	3.1.3 Alte studii specifice (studii hidrologice și hidrogeologice, studii afuiere, etc.)	114.000,00	21.660,00	135.660,00
	TOTAL 3.1.	164.000,00	31.160,00	195.160,00
	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații			
3.2.	3.2.1. Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	22.000,00	4.180,00	26.180,00
	3.2.2.Tarife pt. analiza documentatii - Aviz prealabil pentru concesionarea serviciului de distributie cf.Anexa 1 pct. 3 tab. 5 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	500,00	95,00	595,00
	3.2.3.Tarif analiza - Autorizatie infiintare cf. Anexa 1 pct. 1 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	3.2.4.Tarif analiza solicitare de licenta cf. Anexa 1 pct. 2 tab. 4 din Ord. ANRE 1/15.01.2020	2.500,00	475,00	2.975,00
	TOTAL 3.2.	27.500,00	5.225,00	32.725,00
3.3.	Expertizare tehnica			
	3.3.1. Expertizare tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4.	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor			
	3.4.1. Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00
3.5.	Proiectare și engineering			
	3.5.1. Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studii de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studii de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor (DTAC)	131.000,00	24.890,00	155.890,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	24.000,00	4.560,00	28.560,00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție, inclusiv tarif proiectare instalatie de racordare(SRM+racord), TRANSGAZ, cf. Ord. ANRE nr. 71/2018	628.000,00	119.320,00	747.320,00
	TOTAL 3.5.	913.000,00	173.470,00	1.086.470,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție publică	132.000,00	25.080,00	157.080,00
	TOTAL 3.6.	132.000,00	25.080,00	157.080,00
3.7.	Consultanta			
	3.7.1.1 Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanță elaborare cererii de finanțare)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.7.1.2 Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții (Consultanta in domeniul managementului executiei)	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.7.2. Auditul financiar	130.000,00	24.700,00	154.700,00
	TOTAL 3.7.	400.000,00	76.000,00	476.000,00
3.8.	Asistența tehnică			
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului			
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	62.800,00	11.932,00	74.732,00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către ISC	30.000,00	5.700,00	35.700,00
	3.8.2. Supraveghere prin diriginte de santier	135.000,00	25.650,00	160.650,00
	3.8.3. Din partea verficatorului de proiect	14.000,00	2.660,00	16.660,00
	TOTAL 3.8.	241.800,00	45.942,00	287.742,00
	Total capitol 3	1.878.300,00	356.877,00	2.235.177,00

CAPITOLUL 4: CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA			
4.1. Constructii si instalatii			
Obiect 4.1.1: REȚEA DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE			
4.1.1.1. Rețea distribuție gaze naturale (inclusiv probe de presiune) (Deviz:1HIC38 Montat cond, sapatura, drenaj)	18.664.271,93	3.546.211,67	22.210.483,60
4.1.1.2. Foraj orizontal la trav. DC, DJ, CF/ Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 2HII38 Foraj orizontal la traversari DJ, DN, CF)	1.833.557,21	348.375,87	2.181.933,08
4.1.1.3 Fitinguri si robineti (Deviz: 3HIP38 Fitinguri + armaturi)	4.976.502,67	945.535,51	5.922.038,18
4.1.1.4. Desfacere - refacere teren (Deviz:4HIR38 Desfacere - Refacere teren)	7.578.415,80	1.439.899,00	9.018.314,80
4.1.1.5. Intersectii cu alte instalatii (Deviz: 5HII38 Intersectii cu alte instalatii, supratraversari ape)	1.373.795,43	261.021,13	1.634.816,56
4.1.1.7. Amplificare SRM TINCA PN40 cu modul de reglare masurare Qmax=2200mc/h	2.006.334,00	381.203,46	2.387.537,46
TOTAL 4.1.1	36.432.877,04	6.922.246,64	43.355.123,68
Obiect 4.1.2: BRANSAMENT INTELIGENT DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE PE100, SDR11, DN32			
4.1.2.1. Bransament inteligent de distribuție a gazelor naturale PE100, SDR11, DN32, Lmedie=5m - 1227 buc(Deviz: HIBR18).Fisa tehnica nr. 4	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
TOTAL 4.1.2.	5.324.502,90	1.011.655,55	6.336.158,45
Obiect 4.1.2: Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distribuție			
4.1.2.1.1 Placute inscriptionate de marcare a traseului cond.de distribuție a gazelor naturale(Deviz: PLPO38)Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 5	75.906,71	14.422,27	90.328,98
TOTAL 4.1.2.	75.906,71	14.422,27	90.328,98
TOTAL 4.1.	41.833.286,65	7.948.324,46	49.781.611,11
4.2. Montaj utilaj tehnologic	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.2.	0,00	0,00	0,00
4.3. Utilaje, echipamente functionale cu montaj			
4.3.1.1. Echipamente cu montaj - (contor+corector PTZ montat la iesire SRM- intrare SD, post măsurare inteligent gaze contor (turbină/pistoane rotative) G160 DN100, convertor de volum tip PTZ) - Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 2	29.698,80	5.642,77	35.341,57
TOTAL 4.3.1.	29.698,80	5.642,77	35.341,57
4.3.2.Echipamente cu montaj	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.2.	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.3.	29.698,800	5.642,77	35.341,57
4.4. Utilaje, fara montaj si echipamente transport	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.4.	0,00	0,00	0,00
4.5. Dotari	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.5.	0,00	0,00	0,00
4.6. Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL 4.6.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4	41.862.985,45	7.953.967,24	49.816.952,69
CAPITOLUL 5: ALTE CHELTUIELI			
5.1. Organizare de santier			
5.1.1. Lucrari de constructii - (realizarea de cai de acces la proprietati pe timpul executiei lucrarilor)	74.247,00	14.106,93	88.353,93
5.1.2. Cheltuieli conexe organizarii de santier- (inchirieri semne de circulatie, contracte temporare cu furnizorii de utilitati, cu unitati de salubritate)	77.464,37	14.718,23	92.182,60
TOTAL 5.1.	151.711,37	28.825,16	180.536,53
5.2. Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului			
5.2.1.- Comisioane, cost credit	0,00	0,00	0,00
5.2.2. - Fond Casa Sociala a Constructorului = 0.5% x (1.2+1.3+2+4.1+4.2+5.1.1) (Legea nr. 215/1997)	209.537,67	39.812,16	249.349,83
5.2.3.- Taxa ISC = 0.5% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 10/1995)	209.537,67	0,00	209.537,67
5.2.4.- Taxa ISC = 0.1% x (1.2.+1.3+2+4.1.+4.2.+5.1.1.) (Legea nr. 453/2001)	41.907,53	0,00	41.907,53
5.2.5.- Taxe pentru acorduri, avize conforme + Taxa AC (1%)(cf. pct. 6 art. 474 din Codul fiscal din 2015 cu modif. si compl. ulterioare)	432.189,84	0,00	432.189,84
TOTAL 5.2.	893.172,71	39.812,16	932.984,87
5.3. Cheltuieli diverse si neprevazute=10% x (1.2, 1.3, 2, 3.5, 3.8, 4)	4.301.778,55	817.337,92	5.119.116,47
TOTAL 5.3.	4.301.778,55	817.337,92	5.119.116,47
5.4. Cheltuieli pentru informare si publicitate	138.051,92	26.229,86	164.281,78
TOTAL 5.4.	138.051,92	26.229,86	164.281,78
Total capitol 5	5.484.714,55	912.205,11	6.396.919,65
CAPITOLUL 6 CHELTUIELI PENTRU DAREA IN EXPLOATARE			
6.1. Pregatirea personalului de exploatare			
TOTAL 6.1.	0,00	0,00	0,00
6.2. Probe tehnologice si teste			
TOTAL 6.2.	0,00	0,00	0,00
Total capitol 6	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEVIZ GENERAL	49.300.000,00	9.237.109,34	58.537.109,34
din care C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 4.1, 4.2, 5.1.1)	41.981.533,65	7.976.491,39	49.958.025,04

GAZMIND
Proiectant devize
ing. MĂRIOARA MACSIN



Tabel centralizator numar de consumatori din UAT/UAT-urile din aria proiectului							
Categoriile de consumatori	COMUNA : HIDIȘELU DE SUS LOCALITĂȚI APARTINĂTOARE					TOTAL	TOTAL general
	Hidișelu de Jos	Hidișelu de Sus	Mierlău	Sintelec	Șumugiu	5	5
Nr. de locuitori	647	1080	757	371	460	3315	3315
Grupa 1 de consumatori - CASE	340	588	472	219	329	1948	1948
nr. case cu 1 până la 3 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. case cu mai mult de 3 încăperi	340	588	472	219	329	1948	1948
Gupa 2 de consumatori - BLOCURI	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 1 până la 10 apartamente	0	1	0	0	0	1	1
nr. total de blocuri cu 10 până la 20 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
nr. total de blocuri cu 20 până la 30 apartamente	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 3 de consumatori - INSTITUȚII PUBLICE ADMINISTRATIVE (fara activitati economice)	3	12	5	4	3	27	27
nr. institutii de învățământ cu Suprafață ≤ 500mp	0	2	1	1	0	4	4
nr. institutii de învățământ cu Suprafață > 500mp	0	0	0	0	0	0	0
nr. grădinițe cu 1 până la 5 încăperi	1	2	1	1	0	5	5
nr. grădinițe cu 5 până la 10 încăperi	0	0	0	0	0	0	0
nr. biserici	2	5	2	2	2	13	13
nr. sedii poliție	0	1	0	0	0	1	1
nr. cămin cultural	0	0	0	0	0	0	0
nr. biblioteci	0	1	1	0	1	3	3
sediul Primarie	0	1	0	0	0	1	1
Grupa 4 de consumatori - SOCIETĂȚI COMERCIALE	17	18	10	4	10	59	59
nr. societăți industrie alimentară	0	0	1	0	1	2	2
nr. ateliere sau industrie mică	3	6	3	1	3	16	16
nr. hotel, pensiune, popas, puncte de agrement	9	5	3	1	3	21	21
nr. magazine mici și medii (≤ 500mp)	5	7	3	2	3	20	20
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) bar/cafenea/club	0	0	0	0	0	0	0
Grupa 5 de consumatori - CONSUMATORI INDUSTRIALI	0	3	2	0	2	7	7
nr. centrale de cartier (producători de energie termică și/sau electrică)	0	0	0	0	0	0	0
nr. fabrici care pot folosi gaze naturale în procese tehnologice	0	3	2	0	2	7	7
altele (vă rugăm să completați denumirea societății) SERVICE AUTO	0	0	0	0	0	0	0
							0

CONSUMUL DE GAZE NATURALE PENTRU COM. HIDIȘELU DE SUS, JUD. BIHOR								
VARIANTA: 6 ORE INCALZIRE, 3 ORE PREPARARE HRANA, 2 ORE APA CALDA MENAJERA								
Nr. crt	CONSUM DE GAZE NATURALE	UM	CATEGORII DE CONSUM	GOSPODARII TOTAL 1948	APARTAMENTE	AGENTI ECONOMICI	OBIECTIVE SOCIAL ECONOMICE	TOTAL
1	Debit instalat	Nmc/h		1200	10	66	27	1303
			incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
2	Debit orar maxim IARNA	Nmc/h	incalzire	1200	10	130	54	1394
			bucatarii	244	2	17	13	275
			acm	480	8	66	27	581
			TOTAL	1924	20	213	94	2250
3	Debit orar maxim VARA	Nmc/h	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	244	2	40	13	298
			acm	480	0	198	32	710
			TOTAL	724	2	238	45	1009
4	Debit zilnic mediu 156 ZILE IARNA	Nmc/zi	incalzire	5760	48	624	324	6756
			bucatarii	586	5	40	38	668
			acm	768	13	106	54	940
			TOTAL	7114	66	769	416	8364
5	Debit zilnic mediu 210 ZILE VARA	Nmc/zi	incalzire	0	0	0	0	0
			bucatarii	586	5	95	30	715
			acm	768	0	317	52	1137
			TOTAL	1354	5	412	82	1852
6	Debit anual maxim	Nmc/an	incalzire	898560	7488	97344	50544	1053936
			bucatarii	214330	1757	26136	12150	254372
			acm	281088	1997	83002	19310	385397
			TOTAL	1393978	11242	206482	82004	1693705
		TOTAL	14625,61	117,95	2166,40	860,39	17800	
			consum anual pe unitate locativa (Nmc/an)	1162	1124	3129	3037	
			consum anual pe unitate locativa (MWh/an)	12,188	11,795	32,824	31,866	

Tabel nr.11.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 1 (Anexa nr. 5)															
Categoria de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Costuri operationale (OPEX)	429884,5	464763	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743	532743
Costuri de exploatare	283467	310919	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899	378899
Costuri de intretinere	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844

Tabel nr.12.Cheltuielile operaționale - Scenariul 1 (Anexa nr. 6)

Categoria de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;	54201,5	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalatii, scule, consumabile(discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23314	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protectie (bocanci, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protectie, etc.)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
papetarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicatiile	53776	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687	54687
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu electricitatea	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu apa/ canal	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu telecomunicatiile	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli radio tv	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli abonament TV-date	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	911	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
cheltuieli combustibil mijloace de transport	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare;	121	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consum tehnologic 1% / (MWh / luna)	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Tarif consum tehnologic lei/Mwh	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Nr. de angajati	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie in luna feb. 2020 - 4819 lei)	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu net/angajat	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
CAS salariat 21,25%	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
FNUAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEDUCERE PERSONALA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajator 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940
Asigurari de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu locatiile de gestiune si chiriile - alte contracte in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chirie lunara spatiu comercial /sediu operatiuni	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisioane, onorarii, colaboratori	25756	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158	27158
Comisioane, onorarii	1403	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805	2805
Colaboratori	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353	24353
Alte cheltuieli administrative generale	43063	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de reclama, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	146418	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844	153844
Cheltuielile cu verificările/reviziile tehnice periodice ale SD, realizate în regie proprie sau de către terți;	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596	122596
Lungime retea - ml	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298	61298
Verificare retea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Alte cheltuieli de intretinere, verificare si reparatii (rasuflatori/ robineti/ reglatoare/ firide, etc.)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanța post implementare contoare inteligente	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

Tabel nr.13.Cheltuielile operaționale cumulate - Scenariul 2 (Anexa nr. 7)															
Categoria de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Costuri operationale (OPEX)	449780,825	492681,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83	560661,83
Costuri de exploatare	282026	309302	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282	377282
Costuri de intretinere	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380

Tabel nr.14.Cheltuielile operaționale - Scenariul 2 (Anexa nr. 8)

Categoria de cost	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;	54350	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812	77812
materiale instalatii, scule, consumabile(discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, canepa, spray detectare scurgeri gaze, etc)	23462	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924	46924
echipament protectie (bocanci, pantofi/ salopeta/ jacheta iarna/ casca/ ochelari protectie, etc.)	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910	8910
papetarie, rechizite	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801	9801
cartuse imprimanta/plotter	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782	1782
licente software (MSOffice/ CAD/ GIS/account/ ERP)	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395	10395
Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicatiile	53852	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839	54839
cheltuieli cu gazele naturale - incalzire/acm	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346	5346
cheltuieli cu electricitatea	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
cheltuieli cu apa/ canal	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158	4158
cheltuieli cu telecomunicatiile	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
cheltuieli radio tv	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
cheltuieli abonament TV-date	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
cheltuieli abonament M2M (contoare inteligente)	987	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974
cheltuieli combustibil mijloace de transport	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699	29699
Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare;	121	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Consum tehnologic 1% / (MWh / luna)	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Tarif consum tehnologic lei/Mwh	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;	66000	66000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000	132000
Nr. de angajati	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Salariu mediu brut/angajat (*salariu mediu brut pe economie in luna feb. 2020 - 4819 lei)	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
Salariu mediu net/angajat	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25	4331,25
CAS salariat 21,25%	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75	1168,75
FNUAS 0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS 10%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEDUCERE PERSONALA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
IMPOZIT PE VENIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributie asiguratorie munca angajator 2,25%	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75	123,75
FNUAS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASS angajator 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND RISC SI ACCIDENTE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FOND GARANTARE PLATA CREANTE SALARIALE 0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli cu primele de asigurari	3960	3960	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940	5940
Asigurari de sanatate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/ angajat	1980	1980	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960	3960
Asigurare de raspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Cheltuielile cu locatiile de gestiune si chiriile - alte contracte in afara celor incheiate cu autoritatile centrale si locale	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Chirie lunara spatiu comercial /sediu operatiuni	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263
Comisioane, onorarii, colaboratori	24090,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825	25388,825
Comisioane, onorarii	1297	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
Colaboratori	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825	22793,825
Alte cheltuieli administrative generale	43063	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548	44548
Costuri administrative generale	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759	23759
Costuri servicii financiar-contabile	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849	14849
Costuri servicii personal, SSM - PSI	1485	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Costuri SSM - PSI	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile de reclama, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit, care privesc acțiuni de informare a consumatorilor referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți;	167755	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380	183380
Cheltuielile cu verificările/reviziile tehnice periodice ale SD, realizate în regie proprie sau de către terți;	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132	152132
Lungime retea - ml	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066	76066
Verificare retea cu autolaborator mobil DPG- cost/ml	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Alte cheltuieli de intretinere, verificare si reparatii (rasuflatori/ robineti/ reglatoare/ firide, etc.)	7424	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850	14850
Mentenanța post implementare contoare inteligente	8199	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398	16398

Grafic orientativ de realizare a investitiei,detaliat pe etape principale V1

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidisele de Sus, jud. Bihor	luna 1	luna 2	luna 3	luna 4	luna 5	luna 6	luna 7	luna 8	luna 9	luna 10	luna 11	luna 12	luna 13	luna 14	luna 15	luna 16	luna 17	luna 18	luna 19	luna 20	luna 21	luna 22	luna 23	luna 24	luna 25	luna 26	luna 27	luna 28	luna 29	luna 30	luna 31	luna 32	luna 33		
	apr.22	mai.22	iun.22	iul.22	aug.22	sept.22	oct.22	nov.22	dec.22	ian.23	feb.23	mar.23	apr.23	mai.23	iun.23	iul.23	aug.23	sept.23	oct.23	nov.23	dec.23	ian.24	feb.24	mar.24	apr.24	mai.24	iun.24	iul.24	aug.24	sept.24	oct.24	nov.24	dec.24		
Organizare procedura achiziție (cap.3.6.)	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,333	17453,33333	17453,33333																										
Proiectare obținere avize acorduri și autorizații, verificare tehnică, studii. (cap.3.1 + cap.3.2+cap.3.5.3+cap.3.5.4 + cap.3.5.5.+ cap.3.5.6)				187.722,50	187.722,50	187.722,50	187.722,50	187.722,50	187.722,50																										
Consultanta în domeniul executiei și audit financiar (cap.3.7.)	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24		
Execuție (cap.1 + cap.2+ cap.4+ cap.5.1 + cap.5.2.+ cap.5.3)										2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975	2711016,975										
Comuna Hidisele de Sus																																			
Activități conexe executiei de lucrari : Dirigenție, asist tehnică proiectant și din partea verificatorului (cap. 3.8)										17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333	17738,93333										
Informare și publicitate (cap.5.4.)	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42	5127,42		
Teste, probe tehnologice, obținerea autorizației de funcționare																																			
TOTAL(LEI+TVA)								AN1	1459379,962											AN2	32979690,86											AN3	8420887,676		

Valori din Devizul general (varianta 1)	TOTAL LEI+TVA
Organizare procedura achiziție cap. 3.6.	157.080,00
Proiectare obținere avize acorduri și autorizații, verificare tehnică, studii. (cap.3.1 + cap.3.2.+cap.3.5.3+ cap.3.5.4 + cap.3.5.5.+ cap.3.5.6)	1.126.335,00
Execuție (cap.1 + cap.2 +cap.4+ cap.5.1 + cap.5.2.+ cap.5.3)	40.665.254,63
Activități conexe executiei de lucrari : Dirigenție, asist tehnică proiectant și din partea verificatorului (cap. 3.8)	266.084,00
Consultanta în domeniul executiei și audit financiar (cap.3.7.)	476.000,00
Informare și publicitate(cap.5.4)	169.204,86
TOTAL(LEI+TVA)	42.839.958,49

Grafic orientativ de realizare a investitiei,detaliat pe etape principale V2

Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidiseul de Sus, jud. Bihor	luna 1	luna 2	luna 3	luna 4	luna 5	luna 6	luna 7	luna 8	luna 9	luna 10	luna 11	luna 12	luna 13	luna 14	luna 15	luna 16	luna 17	luna 18	luna 19	luna 20	luna 21	luna 22	luna 23	luna 24	luna 25	luna 26	luna 27	luna 28	luna 29	luna 30	luna 31	luna 32	luna 33		
	apr.22	mai.22	iun.22	iul.22	aug.22	sept.22	oct.22	nov.22	dec.22	ian.23	feb.23	mar.23	apr.23	mai.23	iun.23	iul.23	aug.23	sept.23	oct.23	nov.23	dec.23	ian.24	feb.24	mar.24	apr.24	mai.24	iun.24	iul.24	aug.24	sept.24	oct.24	nov.24	dec.24		
Organizare procedura achiziție (cap.3.6.)	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,33333	17453,333	17453,33333	17453,33333																										
Proiectare obținere avize acorduri și autorizații, verificare tehnică, studii. (cap.3.1 + cap 3.2+cap 3.5.3+cap 3.5.4 + cap.3.5.5.+ cap.3.5.6)				219.059,17	219.059,17	219.059,17	219.059,17	219.059,17	219.059,17																										
Consultanta în domeniul executiei și audit financiar (cap 3.7.)	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24	14424,24		
Execuție (cap 1 + cap 2+ cap.4+ cap.5.1 + cap.5.2.+ cap.5.3)										3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037	3742510,037										
Comuna Hidiseul de Sus																																			
Activități conexe executiei de lucrari : Dirigenție, asist tehnică proiectant și din partea verificatorului (cap. 3.8)										19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8	19182,8										
Informare și publicitate (cap 5.4.)	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24	4978,24		
Teste, probe tehnologice, obținerea autorizației de funcționare																																			
TOTAL(LEI+TVA)								AN1	1646057,305											AN2	45373143,79											AN3	11517908,25		

Valori din Devisul general (varianta 1)	TOTAL LEI+TVA
Organizare procedura achiziție cap. 3.6.	157.080,00
Proiectare obținere avize acorduri și autorizații, verificare tehnică, studii. (cap.3.1 + cap 3.2.+cap 3.5.3+ cap 3.5.4 + cap.3.5.5.+ cap.3.5.6)	1.314.355,00
Execuție (cap 1 + cap 2 +cap.4+ cap.5.1 + cap.5.2.+ cap.5.3)	56.137.650,55
Activități conexe executiei de lucrari : Dirigenție, asist tehnică proiectant și din partea verificatorului (cap. 3.8)	287.742,00
Consultanta în domeniul executiei și audit financiar (cap 3.7.)	476.000,00
Informare și publicitate(cap 5.4)	164.281,78
TOTAL(LEI+TVA)	58.537.109,34

Tabel nr.23. Venit operațional reglementat - Scenariul 1 (Anexa nr. 11)

Categoria de venituri	UM	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cantitatea GN distribuita	(MWh)	8900	13350	15130	16910	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800
Tarif reglementat ANRE in zona ariei proiectului (mediu) (lei/MWh)	(lei/MWh)	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52
Venit reglementat activitate distributie gaze	lei	280528	420792	476898	533003	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056

Tabel nr.24. Venit operațional reglementat - Scenariul 1 (Anexa nr. 12)

Categorie de venituri	UM	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		AN 1	AN 2	AN 3	AN 4	AN 5	AN 6	AN 7	AN 8	AN 9	AN 10	AN 11	AN 12	AN 13	AN 14	AN 15
Cantitatea GN distribuita	(MWh)	8900	13350	15130	16910	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800	17800
Tarif reglementat ANRE in zona ariei proiectului (mediu) (lei/MWh)	(lei/MWh)	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52
Venit reglementat activitate distributie gaze	lei	280528	420792	476898	533003	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056	561056

ANEXA NR. 13 INDICATORI FINANCIARI
Scenariul 1

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35.108,12
Flux de numerar net	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-149.356,50	-43.971,00	-55.845,40	260,20	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00
Flux de numerar actualizat	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-143.612,02	-40.653,66	-49.646,36	222,42	23.271,22	22.376,18	21.515,55	20.688,03	19.892,34
Flux de numerar cumulată total	-1.226.369,72	-28.940.395,65	-36.100.000,00	-36.243.612,02	-36.284.265,68	-36.333.912,04	-36.333.689,62	-36.310.418,40	-36.288.042,22	-36.266.526,67	-36.245.838,64	-36.225.946,30

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
Costuri de operare	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35.108,12
Flux de numerar net	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	-36.037.469,70
Flux de numerar actualizat	19.127,25	18.391,58	17.684,22	17.004,05	16.350,05	15.721,20	-36.121.667,94
Flux de numerar cumulată total	-36.206.819,05	-36.188.427,46	-36.170.743,25	-36.153.739,19	-36.137.389,14	-36.121.667,94	

Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.121.667,94
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-31,77%

ANEXA NR. 14 INDICATORI FINANCIARI
Scenariul 2

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-169.252,83	-71.889,83	-83.764,23	-27.658,63	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18
Flux de numerar actualizat	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-162.743,10	-66.466,18	-74.466,09	-23.642,71	323,98	311,52	299,54	288,02	276,94
Flux de numerar cumulativ total	-1.383.241,43	-39.511.933,69	-49.300.000,00	-49.462.743,10	-49.529.209,29	-49.603.675,38	-49.627.318,08	-49.626.994,10	-49.626.682,58	-49.626.383,04	-49.626.095,02	-49.625.818,08

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Economii de costuri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
Costuri de operare	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18	-49.648.229,58
Flux de numerar actualizat	266,29	256,05	246,20	236,73	227,63	218,87	-49.624.366,31
Flux de numerar cumulativ total	-49.625.551,79	-49.625.295,74	-49.625.049,54	-49.624.812,81	-49.624.585,18	-49.624.366,31	

Valoarea actualizată netă (VANF)	-49.624.366,31
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-50,62%

ANEXA NR. 15 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Venituri din operare	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finantare nerambursabila)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35									
Costuri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investitii (CAPEX)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35									
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Venituri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	269.738,46	389.045,86	423.960,23	455.613,37	461.147,13	443.410,71	426.356,45	409.958,12	394.190,50
Costuri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	413.350,48	429.699,52	473.606,59	455.390,95	437.875,91	421.034,53	404.840,90	389.270,09	374.298,17

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Venituri totale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	43.982.836,80
Venituri din operare	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Alte venituri (finantare nerambursabila)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Costuri totale	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	43.920.306,50
Costuri de investitii (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Costuri de operare	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Venituri actualizate	379.029,33	364.451,28	350.433,92	336.955,69	323.995,86	311.534,48	41.839.821,40
Costuri actualizate	359.902,08	346.059,69	332.749,71	319.951,64	307.645,81	295.813,28	41.861.489,34

RBC	0,99948
-----	---------

ANEXA NR. 15 INDICATORI FINANCIARI												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Venituri din operare	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finantare nerambursabila)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35									
Costuri totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investitii (CAPEX)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35									
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Venituri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	269.738,46	389.045,86	423.960,23	455.613,37	461.147,13	443.410,71	426.356,45	409.958,12	394.190,50
Costuri actualizate	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	413.350,48	429.699,52	473.606,59	455.390,95	437.875,91	421.034,53	404.840,90	389.270,09	374.298,17

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Venituri totale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	43.982.836,80
Venituri din operare	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Alte venituri (finantare nerambursabila)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Costuri totale	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	43.920.306,50
Costuri de investitii (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Costuri de operare	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Venituri actualizate	379.029,33	364.451,28	350.433,92	336.955,69	323.995,86	311.534,48	41.839.821,40
Costuri actualizate	359.902,08	346.059,69	332.749,71	319.951,64	307.645,81	295.813,28	41.861.489,34

RBC	0,99948
-----	---------

Anexa nr. 18: Cash Flow Net - Scenariul 2

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Cash Flow Net	0,00	0,00	0,00	95,71	159,71	164,97	188,24	189,16	198,89	198,89	189,16	189,16
Cash Flow Cumulat	0,00	0,00	0,00	95,71	255,42	420,39	608,63	797,79	996,68	1.195,57	1.384,73	1.573,89

Ani	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Cash Flow Net	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11
Cash Flow Cumulat	-294.168,38	-293.837,27	-293.506,16	-293.175,06	-292.843,95	-292.512,84

Anexa nr. 18: Cash Flow Net - Scenariul 2

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Cash Flow Net	0,00	0,00	0,00	95,71	159,71	164,97	188,24	189,16	198,89	198,89	189,16	189,16
Cash Flow Cumulat	0,00	0,00	0,00	95,71	255,42	420,39	608,63	797,79	996,68	1.195,57	1.384,73	1.573,89

Ani	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Cash Flow Net	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11
Cash Flow Cumulat	-294.168,38	-293.837,27	-293.506,16	-293.175,06	-292.843,95	-292.512,84

ANEXA NR. 19 ANALIZA SUSTENABILITĂȚII

Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Resurse financiare totale	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Venituri anuale	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total intrări	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Taxe	0,00	-1,00	0,00	23.897,04	7.035,36	8.935,26	-41,63	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08
Impozit pe profit	0,00	1,00	0,00	-23.897,04	-7.035,36	-8.935,26	41,63	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08
Costuri de investiții (CAPEX)	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	-429.884,50	-464.763,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00
Total ieșiri	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-405.987,46	-457.727,64	-523.807,74	-532.784,63	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08
Flux de numerar net	0,00	0,00	0,00	0,00	-125.459,46	-36.935,64	-46.910,14	218,57	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92
Flux de numerar cumulată total	0,00	0,00	0,00	-125.459,46	-162.395,10	-209.305,24	-209.086,67	-185.303,75	-161.520,83	-137.737,91	-113.954,99	-90.172,07

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Resurse financiare totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Venituri anuale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Total intrări	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	43.982.836,80
Taxe	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-4.530,08	-10.005,85
Impozit pe profit	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	4.530,08	10.005,85
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
Costuri de operare	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-532.743,00	-7.820.306,50
Total ieșiri	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-537.273,08	-43.930.311,35
Flux de numerar net	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	23.782,92	52.525,45
Flux de numerar cumulată total	-66.389,15	-42.606,23	-18.823,31	4.959,61	28.742,53	52.525,45	

ANEXA NR. 20 ANALIZA SUSTENABILITĂȚII

Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Resurse financiare totale	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Venituri anuale	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total intrări	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Taxe	0,00	0,00	0,00	27.080,45	11.502,37	13.402,28	4.425,38	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07
Impozit pe profit	0,00	0,00	0,00	-27.080,45	-11.502,37	-13.402,28	-4.425,38	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07
Costuri de investiții (CAPEX)	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	-449.780,83	-492.681,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83
Total ieșiri	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-422.700,37	-481.179,45	-547.259,55	-556.236,45	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89
Flux de numerar net	0,00	0,00	0,00	-142.172,37	-60.387,45	-70.361,95	-23.233,25	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11
Flux de numerar cumulat total	0,00	0,00	0,00	-142.172,37	-202.559,83	-272.921,78	-296.155,02	-295.823,91	-295.492,81	-295.161,70	-294.830,59	-294.499,49

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Resurse financiare totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49.300.000,00
Venituri anuale	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Alte venituri (finanțare nerambursabilă)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49.300.000,00
Total intrări	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	57.182.836,80
Taxe	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	-63,07	55.716,73
Impozit pe profit	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07	63,07	-55.716,73
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
Costuri de operare	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-560.661,83	-8.231.066,38
Total ieșiri	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-560.724,89	-57.475.349,64
Flux de numerar net	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	331,11	-292.512,84
Flux de numerar cumulat total	-294.168,38	-293.837,27	-293.506,16	-293.175,06	-292.843,95	-292.512,84	

ANEKA NR. 21 ANALIZA COST-EFICACITATE												
Scenariul 1												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Costuri de investiții (CAPEX)	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Total costuri	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Flux de numerar actualizat	1.226.369,72	27.714.025,94	7.159.604,35	413.350,48	429.699,52	473.606,59	455.390,95	437.875,91	421.034,53	404.840,90	389.270,09	374.298,17
Flux de numerar cumulativ total	1.226.369,72	28.940.395,65	36.100.000,00	36.513.350,48	36.943.050,00	37.416.656,59	37.872.047,54	38.309.923,45	38.730.957,98	39.135.798,88	39.525.068,97	39.899.367,13

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36.100.000,00
Costuri de operare	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Total costuri	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	43.920.306,50
Flux de numerar actualizat	359.902,08	346.059,69	332.749,71	319.951,64	307.645,81	295.813,28	41.861.489,34
Flux de numerar cumulativ total	40.259.269,21	40.605.328,91	40.938.078,62	41.258.030,26	41.565.676,06	41.861.489,34	

Valoarea netă actualizată costuri (mii lei)	41861489,34
Rezultat obținut - punctaj benefici	350
Indicator	1,20

ANEXA NR. 22 ANALIZA COST- EFICACITATE												
Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Costuri de investiții (CAPEX)	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Costuri de operare	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Total costuri	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Flux de numerar actualizat	1.383.241,43	38.128.692,26	9.788.066,31	432.481,56	455.512,04	498.426,32	479.256,08	460.823,15	443.099,18	426.056,91	409.670,10	393.913,56
Flux de numerar cumulată total	1.383.241,43	39.511.933,69	49.300.000,00	49.732.481,56	50.187.993,60	50.686.419,93	51.165.676,00	51.626.499,16	52.069.598,34	52.495.655,25	52.905.325,35	53.299.238,91

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total lei
	10	11	12	13	14	15	
Costuri de investiții (CAPEX)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49.300.000,00
Costuri de operare	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38
Total costuri	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	57.531.066,38
Flux de numerar actualizat	378.763,04	364.195,23	350.187,72	336.718,96	323.768,23	311.315,61	55.364.187,71
Flux de numerar cumulată total	53.678.001,95	54.042.197,18	54.392.384,90	54.729.103,87	55.052.872,10	55.364.187,71	

Valoarea netă actualizată costuri (mii lei)	55364187,71
Rezultat obținut - punctaj beneficii	335,38
Indicator	1,65

Anexa nr. 23. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea CAPEX 1%- Scenariul 1
Scenariul 1

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investitii totale	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	-149.356,50	-43.971,00	-55.845,40	260,20	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00
Flux de numerar actualizat	-1.238.633,41	-27.991.166,20	-7.231.200,39	-143.612,02	-40.653,66	-49.646,36	222,42	23.271,22	22.376,18	21.515,55	20.688,03	19.892,34
Flux de numerar cumulat total	-1.238.633,41	-29.229.799,61	-36.461.000,00	-36.604.612,02	-36.645.265,68	-36.694.912,04	-36.694.689,62	-36.671.418,40	-36.649.042,22	-36.627.526,67	-36.606.838,64	-36.586.946,30

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Cheltuieli de exploatare si intretinere	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.461.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.461.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Flux de numerar net	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.313,00	28.314,00	-36.398.468,70
Flux de numerar actualizat	19.127,25	18.391,58	17.684,22	17.004,05	16.350,05	15.721,76	-36.482.667,38
Flux de numerar cumulat total	-36.567.819,0	-36.549.427,5	-36.531.743,2	-36.514.739,2	-36.498.389,1	-36.482.667,4	

	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.482.667,38	-60.561.714,49	-66,00%
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-31,81%	-51,45%	-61,73%

Anexa nr. 24. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea CAPEX 1%- Scenariul 2

Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Costuri de investitii totale	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	-169.252,83	-71.889,83	-83.764,23	-27.658,63	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18
Flux de numerar actualizat	-1.397.073,85	-38.509.979,18	-9.885.946,97	-162.743,10	-66.466,18	-74.466,09	-23.642,71	323,98	311,52	299,54	288,02	276,94
Flux de numerar cumulat total	-1.397.073,85	-39.907.053,03	-49.793.000,00	-49.955.743,10	-50.022.209,29	-50.096.675,38	-50.120.318,08	-50.119.994,10	-50.119.682,58	-50.119.383,04	-50.119.095,02	-50.118.818,08

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Cheltuieli de exploatare si intretinere	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38
Costuri de investitii totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.793.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.793.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
Flux de numerar net	394,18	394,18	394,18	394,18	394,18	395,18	-50.141.228,58
Flux de numerar actualizat	266,29	256,05	246,20	236,73	227,63	219,43	-50.117.365,75
Flux de numerar cumulat total	-50.118.551,8	-50.118.295,7	-50.118.049,5	-50.117.812,8	-50.117.585,2	-50.117.365,8	

	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-50.117.365,75	-75.273.644,20	-50,19%
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-50,65%	-53,60%	-5,83%

Anexa nr. 25. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea OPEX 1%- Scenariul 1
Scenariul 1

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	434.183,35	469.410,63	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43
Costuri de investiții totale	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-153.655,35	-48.618,63	-61.172,83	-5.067,23	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57
Flux de numerar actualizat	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-147.745,52	-44.950,66	-54.382,42	-4.331,49	18.892,46	18.165,83	17.467,14	16.795,33	16.149,36
Flux de numerar cumulat total	-1.226.369,72	-28.940.395,65	-36.100.000,00	-36.247.745,52	-36.292.696,18	-36.347.078,60	-36.351.410,09	-36.332.517,63	-36.314.351,80	-36.296.884,66	-36.280.089,33	-36.263.939,97

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Cheltuieli de exploatare si intretinere	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	538.070,43	7.898.509,57
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	22.985,57	-36.115.672,77
Flux de numerar actualizat	15.528,23	14.930,99	14.356,72	13.804,54	13.273,59	12.763,07	-36.179.282,83
Flux de numerar cumulat total	-36.248.411,7	-36.233.480,8	-36.219.124,0	-36.205.319,5	-36.192.045,9	-36.179.282,8	

	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.179.282,83	-60.561.714,49	-67,39%
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-0,33	-0,51	-56,86%

Anexa nr. 26. Senzitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea OPEX 1%- Scenariul 2

Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	280.528,00	420.792,00	476.897,60	533.003,20	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	454.278,63	497.608,64	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44
Costuri de investiții totale	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00
Flux de numerar net	-1.383.241,43	-38.128.691,26	-9.788.064,31	-173.747,63	-76.812,64	-89.365,84	-33.259,24	-5.205,44	-5.204,44	-5.203,44	-5.202,44	-5.201,44
Flux de numerar actualizat	-1.383.241,43	-38.128.691,26	-9.788.064,31	-167.065,03	-71.017,61	-79.445,91	-28.430,14	-4.278,49	-4.113,15	-3.954,19	-3.801,37	-3.654,47
Flux de numerar cumulat total	-1.383.241,43	-39.511.932,69	-49.299.997,00	-49.467.062,03	-49.538.079,64	-49.617.525,55	-49.645.955,69	-49.650.234,18	-49.654.347,33	-49.658.301,52	-49.662.102,89	-49.665.757,36

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	12	13	14	15	16	17	lei
Venituri	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	561.056,00	7.882.836,80
Cheltuieli de exploatare si intretinere	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	566.268,44	8.313.377,04
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,00
Flux de numerar net	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-5.212,44	-49.730.474,24
Flux de numerar actualizat	-3.521,34	-3.385,90	-3.255,68	-3.130,46	-3.010,06	-2.894,28	-49.684.955,08
Flux de numerar cumulat total	-49.669.278,7	-49.672.664,6	-49.675.920,3	-49.679.050,7	-49.682.060,8	-49.684.955,1	

	CAPEX 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-49.684.955,08	-75.273.644,20	-51,50%

Anexa nr.27. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea Veniturilor 1%- Scenariul 1
Scenariul 1

Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Venituri	0,00	0,00	0,00	283.333,28	424.999,92	481.666,58	538.333,23	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	429.884,50	464.763,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00
Costuri de investiții totale	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-146.551,22	-39.763,08	-51.076,42	5.590,23	33.923,56	33.923,56	33.923,56	33.923,56	33.923,56
Flux de numerar actualizat	-1.226.369,72	-27.714.025,94	-7.159.604,35	-140.914,63	-36.763,20	-45.406,75	4.778,55	27.882,69	26.810,28	25.779,12	24.787,61	23.834,24
Flux de numerar cumulat total	-1.226.369,72	-28.940.395,65	-36.100.000,0	-36.240.914,63	-36.277.677,84	-36.323.084,59	-36.318.306,04	-36.290.423,34	-36.263.613,06	-36.237.833,95	-36.213.046,33	-36.189.212,09

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	10	11	12	13	14	15	lei
Venituri	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	7.961.665,17
Cheltuieli de exploatare si intretinere	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	532.743,00	7.820.306,50
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-36.100.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	33.923,56	33.923,56	33.923,56	33.923,56	33.923,56	33.923,56	-35.958.641,33
Flux de numerar actualizat	22.917,54	22.036,10	21.188,56	20.373,61	19.590,01	18.836,55	-36.064.269,72
Flux de numerar cumulat total	-36.166.294,5	-36.144.258,4	-36.123.069,9	-36.102.696,3	-36.083.106,3	-36.064.269,7	

	Venituri 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-36.064.269,72	-60.561.714,49	-67,93%
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-30,85%	-51,45%	-66,79%

Anexa nr.28. Sensitivitate RIRF si VANF în functie de modificarea Veniturilor 1%- Scenariul 2

Scenariul 2												
Ani	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Venituri	0,00	0,00	0,00	283.333,28	424.999,92	481.666,58	538.333,23	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56
Cheltuieli de exploatare si intretinere	0,00	0,00	0,00	449.780,83	492.681,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83
Costuri de investiții totale	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAPEX	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-166.447,55	-67.681,91	-78.995,25	-22.328,59	6.004,74	6.004,74	6.004,74	6.004,74	6.004,74
Flux de numerar actualizat	-1.383.241,43	-38.128.692,26	-9.788.066,31	-160.045,72	-62.575,73	-70.226,49	-19.086,57	4.935,45	4.745,63	4.563,11	4.387,60	4.218,85
Flux de numerar cumulat total	-1.383.241,43	-39.511.933,69	-49.300.000,00	-49.460.045,72	-49.522.621,44	-49.592.847,93	-49.611.934,51	-49.606.999,05	-49.602.253,42	-49.597.690,32	-49.593.302,72	-49.589.083,87

Ani	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Total
	12	13	14	15	16	17	lei
Venituri	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	566.666,56	7.961.665,17
Cheltuieli de exploatare si intretinere	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	560.661,83	8.231.066,38
Costuri de investiții totale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
CAPEX	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-49.300.000,00
Valoare reziduală	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux de numerar net	6.004,74	6.004,74	6.004,74	6.004,74	6.004,74	6.004,74	-49.569.401,21
Flux de numerar actualizat	4.056,58	3.900,56	3.750,54	3.606,29	3.467,58	3.334,22	-49.566.968,09
Flux de numerar cumulat total	-49.585.027,3	-49.581.126,7	-49.577.376,2	-49.573.769,9	-49.570.302,3	-49.566.968,1	

	Venituri 1%	BAZA	Diferenta
Valoarea actualizată netă (VANF)	-49.566.968,09	-75.273.644,20	-51,86%
Rata internă de rentabilitate (RIRF)	-40,30%	-53,60%	-33,00%

PREVEDERI GENERALE:

INFORMATIILE PREZENTULUI PLAN DIRECTOR SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR PROIECTULUI.
 IN CADRUL PREZENTULUI PROIECT (FAZA SF) SE PROIECTEAZA REELELE DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE AFERENTE COM. HIDISELU DE SUS DIN JUD. BIHOR, BENEFICIAR FIIND UAT COMUNA HIDISELU DE SUS, CU SEDIUL IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR.

CATEGORIA DE IMPORTANTA A LUCRARIII ESTE "C" - CONSTRUCTII DE IMPORTANTA NORMALA, CONF. H.G.766/1997;

A. SOLUTIA ADOPTATA:

IN URMA ANALIZEI TEHNICO-ECONOMICE, S-A ADOPTAT URMATOAREA SOLUTIE DE ALIMENTARE A PROIECTULUI:

- PUNCT DE CUPLARE PC-I (LIMITA UAT SANMARTIN/HIDISELU DE JOS) AVAND UN DEBIT DE 2250 SMC/H, LA O PRESIUNE DE 1,40 BAR;

- REȚEA DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE ÎN REGIM DE MEDIE PRESIUNE IN COM. HIDISELU DE SUS (LOC. HIDISELU DE JOS, SINTELEC, HIDISELU DE SUS, MIERLAU SI SUMUGIU) IN LUNGIME DE CCA. 61.298M. PENTRU REALIZAREA REȚELEI SE UTILIZEAZA CONDUCTE DIN POLIETILENA (PE100 SDR11) SI CONDUCTE DIN OTEL.

B. CERTIFICAT DE URBANISM SI AVIZE DE SPECIALITATE:

PREZENTUL STUDIU DE FEZABILITATE SE REALIZEAZA CU RESPECTAREA CERINTELOR SPECIFICE DIN CERTIFICATUL DE URBANISM ELIBERAT DE CATRE COM. HIDISELU DE SUS PRECUM SI A PREVEDERILOR IMPUSE PRIN AVIZELE DE SPECIALITATE SOLICITATE.

LEGENDA:

- I60 NOD REȚEA DISTRIBUTIE GAZE
- TA-I-N TRAVERSARE CURS APA
- SBT-DN-I-N/DJ-I-N SUBTRAVERSARE DRUM NATIONAL/DRUM JUDEȚEAN
- 160PE-SII - 25 M DIAMETRUL (MM)/SDR/LUNGIME (M)
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 250, PROIECTATA INGROPAT
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 200, PROIECTATA INGROPAT
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 160 PROIECTATA INGROPAT
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 125 PROIECTATA INGROPAT
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 90 PROIECTATA INGROPAT
- G CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE PE 100 SDR11 DN 63 PROIECTATA INGROPAT
- CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE OL Ø273.0 x 10MM, PROIECTATA APARENT
- CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE OL Ø168.3 x 8MM, PROIECTATA APARENT
- CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE OL Ø114.3 x 6MM, PROIECTATA APARENT
- CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE OL Ø60.3 x 5MM, PROIECTATA APARENT
- LIMITA ADMINISTRATIV TERITORIALA
- CANAL MENAJER
- R CONDUCTA DE REFULARE
- TUB DE PROTECTIE (TP) OL 406,4x12,5MM, PENTRU CONDUCTA PE100 DN250
- TUB DE PROTECTIE (TP) OL 323,9x12MM, PENTRU CONDUCTA PE100 DNI60/DN200
- TUB DE PROTECTIE (TP) OL 273,0x10MM, PENTRU CONDUCTA PE100 DNI25
- TUB DE PROTECTIE (TP) OL 219,1x8M, PENTRU CONDUCTA PE100 DN63/DN90
- STALP BETON
- STALP LEMN
- STALP METAL
- STALP ÎNALTA TENSIUNE
- LAMPADAR
- FANTANA
- CAMIN BRANSAMENT APA
- CAMIN CANALIZARE
- AX DRUM
- MARGINE DE DRUM
- LIMITA DE PROPRIETATE
- SRS STATIE DE REGLARE MASURARE DE SECTOR

DISTANTE DE SIGURANTA INTRE CONDUCTE(CONDUCTELE DE DISTRIBUTIE/RACORDURILE/INSTALATIILE DE UTILIZARE) SUBTERANE DE GAZE NATURALE SI DIFERITE CONSTRUCTII SAU INSTALATII)

NR. CRT.	INSTALATIA, CONSTRUCTIA SAU OBSTACOLUL	DISTANTA MINIMĂ DE LA CONDUCTA DE GAZE NATURALE DIN PE, ÎN M:				DISTANTA MINIMĂ DE LA CONDUCTA DE GAZE NATURALE DIN OL, ÎN M:			
		PJ	PR	PM	PI	PJ	PR	PM	PI
1	CLĂDIRI CU SUBSOLURI SAU ALINIAMENTE DE TERENURI SUSCEPTIBILE DE A FI CONSTRUITE	1	1	2	3	2	2	3	3
2	CLĂDIRI FĂRĂ SUBSOLURI	0,5	0,5	1	3	1,5	1,5	2	3
3	CANALE PENTRU REȚELE TERMICE, CANALE PENTRU INSTALATII TELEFONICE, TELEVIZIUNE ETC.	0,5	0,5	1	2	1,5	1,5	2	2
4	CONDUCTE DE CANALIZARE	1	1	1,5	1,5	1	1	1,5	1,5
5	CONDUCTE DE APĂ, CABLURI DE FORTĂ, CABLURI TELEFONICE MONTATE DIRECT ÎN SOL, CABLURI TV SAU CĂMINELE ACESTOR INSTALATII	0,5	0,5	0,5	1,5	0,6	0,6	0,6	1,5
6	CĂMINE PENTRU REȚELE TERMICE, TELEFONICE SI CANALIZARE SAU ALTE CĂMINE SUBTERANE	0,5	0,5	1	1,5	1	1	1	1,5
7	LINII DE TRAMVAI PÂNĂ LA SINA CEA MAI APROPIATĂ	0,5	0,5	0,5	1,5	1,2	1,2	1,2	1,5
8	COPACI	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
9	STĂLPI	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	LINII DE CALE FERATĂ, EXCLUSIV CELE DIN STATII, TRIAJE SI INCINTE INDUSTRIALE: - ÎN RAMBLEU - ÎN DEBLEU, LA NIVELUL TERENULUI	1,5*) 3,0**)	1,5*) 3,0**)	1,5*) 3,0**)	2*) 5,5*)	2*) 5,5**)	2*) 5,5**)	2*) 5,5**)	2*) 5,5*)

*) DE LA PICIORUL TALUZULUI.

**) DIN AXUL LINIEI DE CALE FERATĂ.


NOTA:

SE VOR RESPECTA PREVEDERILE ART.52.(2) DIN NIPEE -2018;

SE VA RESPECTA DISTANTA DE 2M IN PROIECTIE ORIZONTALA INTRE CONDUCTA DE GAZE SI STALPII DE CURENT(LEA)/ILUMINAT PUBLIC IN CONFORMITATE CU ART.186 ALIN.1 DIN NORMATIVUL NTE 003/04/00;

SE VA RESPECTA DISTANTA DE 0,6M IN PLAN ORIZONTAL SI DE 0,25M IN PLAN VERTICAL FATA DE LINIILE ELECTRICE SUBTERANE,

ACEASTA DISTANTA SE MAJOREAZA IN CAZUL PROTEJARIII CABLURILOR IN TUBURI LA 1,5M IN PLAN ORIZONTAL PENTRU CONDUCTELE DE GAZE DE MEDIE PRESIUNE IN CONF. CU POZ.4 TAB. 5 DIN NORMATIVUL NTE 007/08/00;

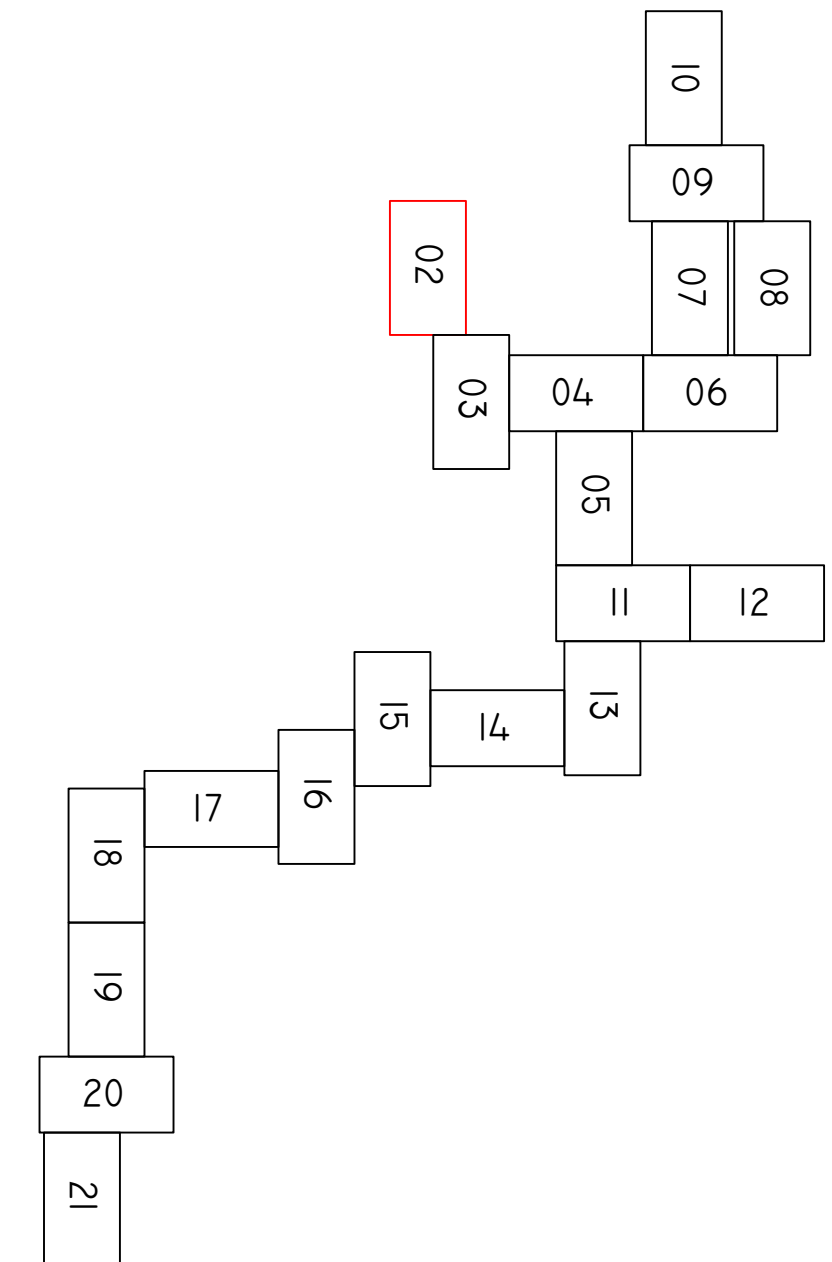
VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCRIASA A GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL, STR. M. ZORILEANU, NR.36/2, SECT. I, BUCURESTI, CUI RO15902087, J40/15312/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
BENEFICIAR: UAT COMUNA HIDISELU DE SUS		ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT/APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3	SCARA %
PROIECTAT/DESIGNED	ING. D. CONDREA	TITLU PLANSA: PLANSA DIRECTOARE:REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
DESENAT/DRAWN	ING. M. BUZDUNA	DATA 15.12.2021	FAZA SF PLANSA NR. G-DIR-01



NR. CRT	DENUMIREA PLANULUI	NR. PLANULUI
1.	PLANSA DIRECTOARE: RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUDETUL BIHOR	G-DIR-01
2.	PLANSA DIRECTOARE: RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE TABEL CENTRALIZATOR PLANSE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUDETUL BIHOR	G-DIR-02
3.	PLAN DE INCADRARE IN ZONA - SCARA 1:50.000 PLAN DE INCADRARE - RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-01
4.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-02
5.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-03
6.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-04
7.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-05
8.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-06
9.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-07
10.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-08
11.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-09
12.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-10
13.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-11
14.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-12
15.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-13

16.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-14
17.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-15
18.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-16
19.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU SI SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-17
20.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-18
21.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-19
22.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-20
23.	PLAN DE SITUATIE - SCARA 1:2.000 RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	G-21
24.	SCHEMA DE CALCUL A REZELEI DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN U.A.T. COMUNA HIDISELU DE SUS - VARIANTA 1	SCH-01 (V.1)
25.	SCHEMA DE CALCUL A REZELEI DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN U.A.T. COMUNA HIDISELU DE SUS - VARIANTA 2	SCH-02 (V.2)



SCHEMA DE RACORDARE PLANURI:



VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD REFERAT /NR. / DATA:	
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD NR. 209200940	
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCHEMATA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400690 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / PGD / PBIU 509202220 ; 409202631 ; 209200940 ; 109201073 18.12.2025			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL:	GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36/2 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003	TITLU PROIECT: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR. G15-2021
		BENEFICIAR: UAT COMUNA HIDISELU DE SUS	SPECIALITATE REZELE GAZE
		ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT/APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3+	SCARA %
PROIECTAT/DESIGNED	ING. D. CONDREA	DATA 15.12.2021	TITLU PLANSA: PLANSA DIRECTOARE:RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE TABEL CENTRALIZATOR PLANSE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
DESENAT/DRAWN	ING. M. BUZDUNA		FAZA SF
			PLANSA NR. G-DIR-02

SOLUTIA (VARIANTA I):
 PUNCT DE RACORDARE SD PROIECTAT
 IN UAT SANMARTIN:PC-I
 INVENTAR COORDONATE:
 - X= 271388.64
 - Y= 611802.53
 1. DEBIT=2250,0 [MC/H]
 2. PRESIUNE=1,40 [BAR]


LEGENDA:

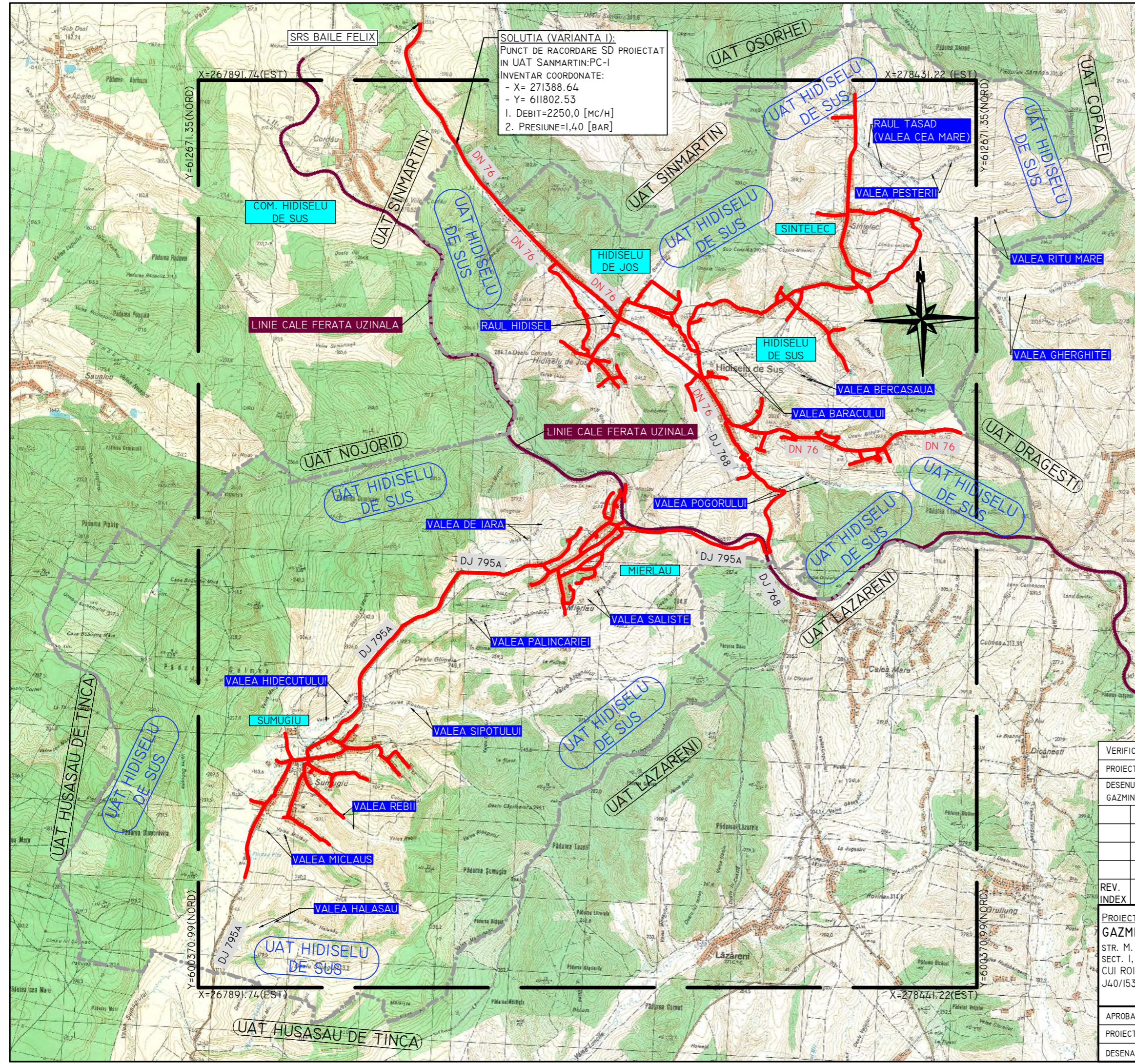
- SRS - STATIE DE REGLARE MASURARE DE SECTOR
- PC-I - PUNCT DE CUPLARE
- UAT - UNITATE ADMINISTRATIV TERITORIALA
-  CONDUCTA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE MEDIE PRESIUNE PEI00, PROIECTATA
-  ZONA DE PROIECT CU COORDONATE DE GEOLOCATIE

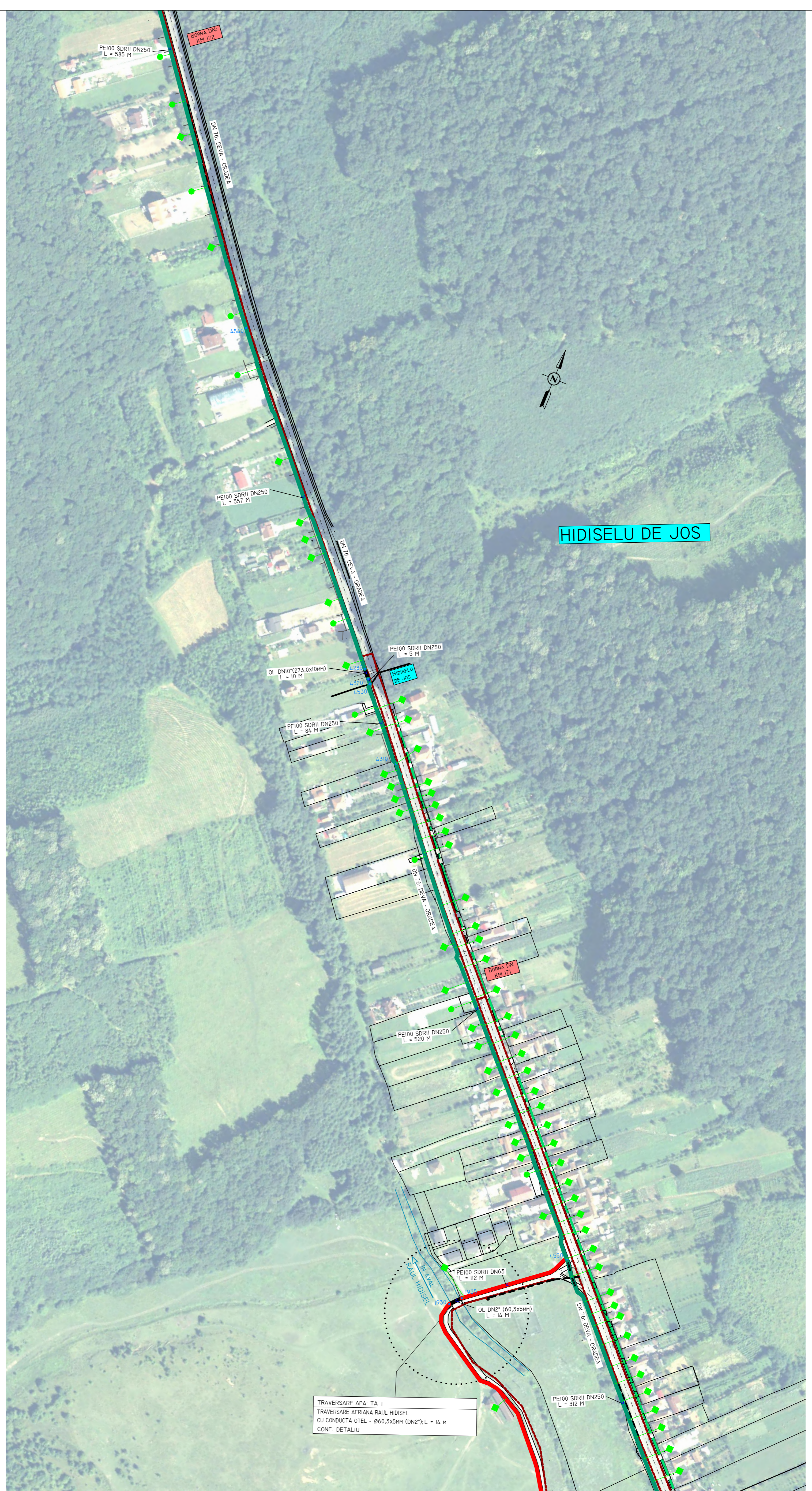
SOLUTIE DE RACORDARE:

- I.1 PUNCT DE RACORDARE LA SD SANMARTIN PC-I:
 - DEBIT:2250,0 [MC/H]
 - PRESIUNE:1,40 [BAR]
- I.2 REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE MEDIE PRESIUNE LREȚEA =61.298[ML];

INVENTAR DE COORDONATE - PUNCT DE CUPLARE			
PUNCT CUPL.	EST	NORD	Obs.
PC-I	271388.64	611802.53	SD SANMARTIN

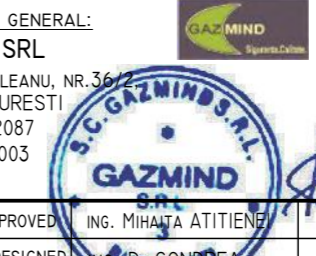
VERIFICATOR	ING. MIHAIȚA ATIȚIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCRIȘA A GAZMIND SRL-SE SANȚIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400680 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / PGD / PEIU 509202220 ; 409202631 ; 209200940 ; 109201073 18.11.2025			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY / VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR.36/2 SECT. I, BUCUREȘTI CUI RO15902087 J40/15312/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT / APPROVED: ING. MIHAIȚA ATIȚIENEI PROIECTAT / DESIGNED: ING. D. CONDREA DESENAT / DRAWN: ING. M. BUZDUNA		FORMAT A3+ SCARA 1:50.000 DATA 15.12.2021	BENEFICIAR: UAT COMUNA HIDISELU DE SUS ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
TITLU PLANSA: PLAN DE INCADRARE - REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR		FAZA SF PLANSĂ NR. G-01	PROIECT NR. G15-2021 SPECIALITATE REȚELE GAZE

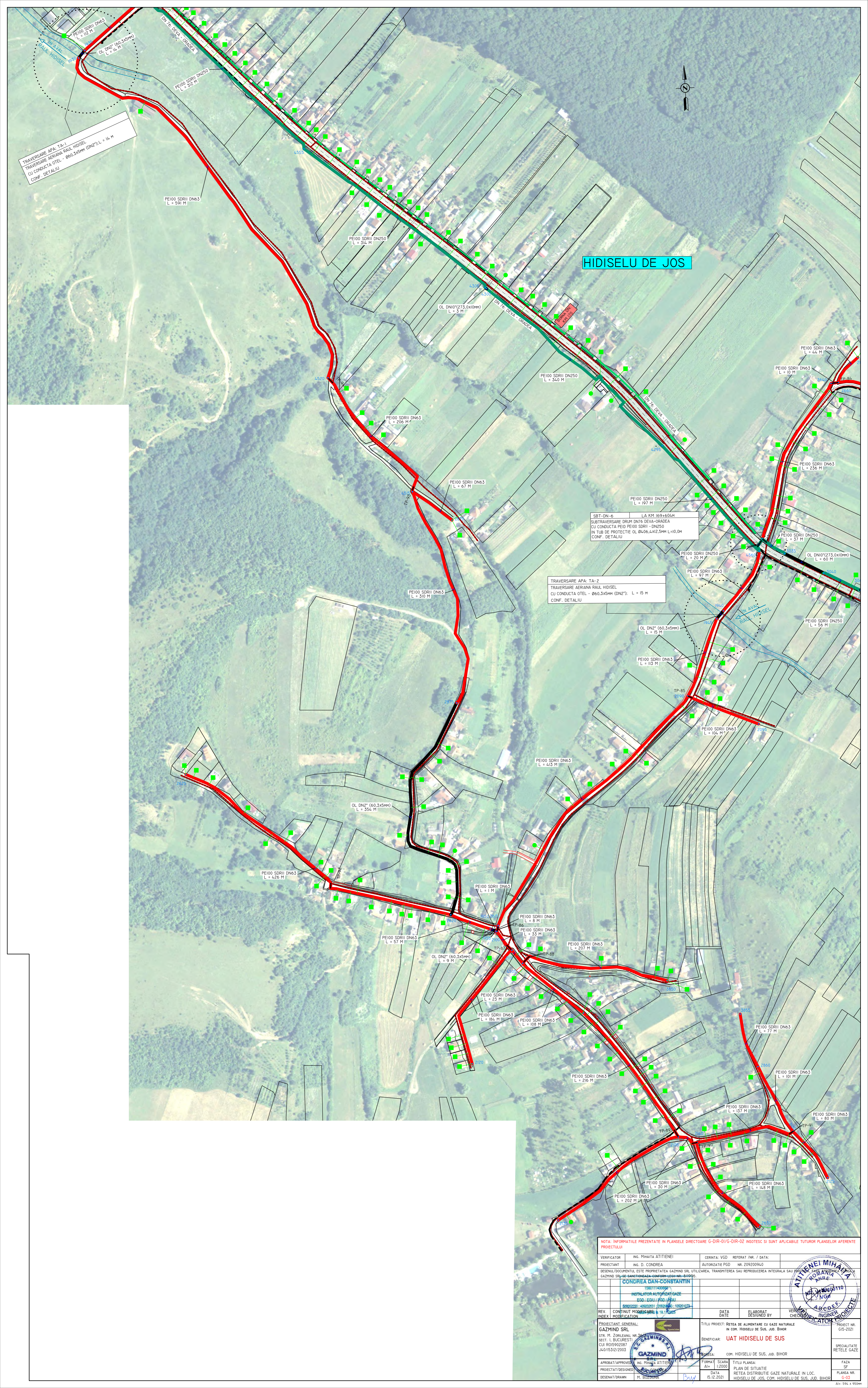




NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAI TAITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT (NR. / DATA):
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENLUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSFERAREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA FĂRĂ PERMISIUNEA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 84/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 15601140299 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EQG - EGIU / PGU / PUU 509022201-409020281-209200940-109001073			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICAT	DATA	ELABORAT / VERIFICAT / CHECKED BY
	18.12.2021		
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORLEANU, NR. 346 SECT. 1, BUCURESTI CUI RO15902087 JUO/15/31/2005		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	
PROIECTAT/DISENAT: ING. MIHAI TAITIENEI M. BUZURNEA		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORLEANU, NR. 346 SECT. 1, BUCURESTI CUI RO15902087 JUO/15/31/2005		PROIECT NR. 615-2021 SPECIALITATE REȚELE GAZE FAZA SF PLANSA NR. G-02	





TRAVERSARE APA TA-1
TRAVERSARE AERIANA RAIL HIDISEL
CU CONDUCTA OTEL - Ø60,3x5MM (DN27) L = 14 M
CONF. DETALIU

PE100 SDR11 DN250
L = 591 M

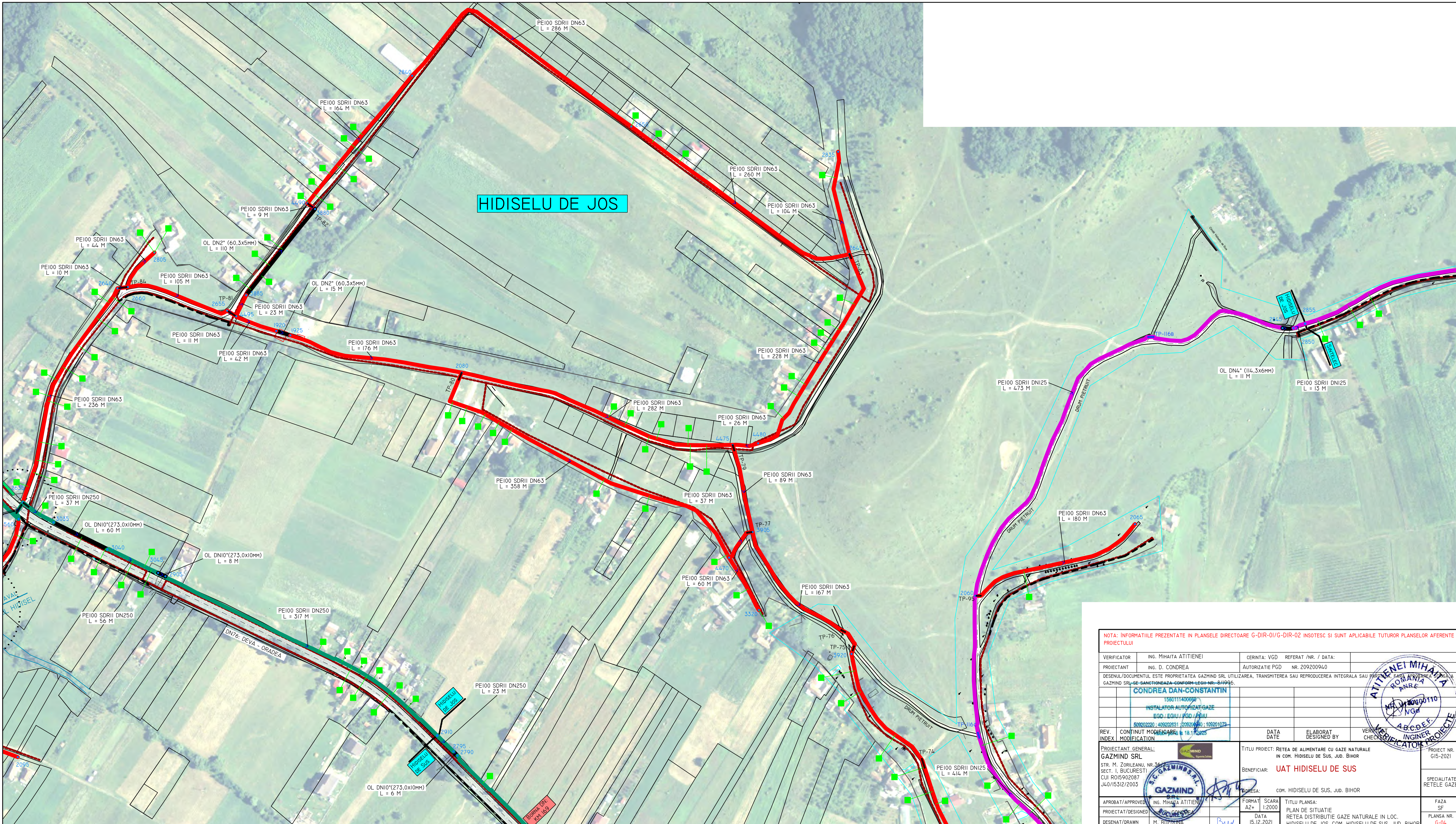
HIDISELU DE JOS

SBT-DN-6 LA KM.169+6.04M
SUBTRAVERSARE DRUM DN76 DEVA-ORADEA
CU CONDUCTA PE100 SDR11 - DN250
IN TUB DE PROTECTIE OL Ø445,4x12,5MM L=10,0M
CONF. DETALIU

TRAVERSARE APA TA-2
TRAVERSARE AERIANA RAIL HIDISEL
CU CONDUCTA OTEL - Ø60,3x5MM (DN27) L = 15 M
CONF. DETALIU

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APPLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENI	CERINTA: VGD	REFERAT NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA A DESENULUI/DOCUMENTULUI ESTE INTERZISĂ FĂRĂ CONȘTIINȚĂ ȘI AVOULUI PROPRIETARILOR. GAZIND SRL - STR. M. ZORILEANU, NR. 34, SECT. 1, BUCUREȘTI, CUI RO1502087			
CONGREA DAN-CONSTANTIN			
156011400569			
INSTALATOR AUTORIZAT GAZE			
EGG / EQUIL / PGD / PEIUI			
REV.	CONTINUTUL MODIFICAREI	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY
INDEX	MODIFICARE L. 18.12.2021		VERIFICATOR / CHECKED BY
PROIECTANT GENERAL: GAZIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 34 SECT. 1, BUCUREȘTI CUI RO1502087 JU0/15/12/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR	
APROBAT/DESIGNED BY: ING. MIHAITA ATITIENI		BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	
PROIECTAT/DRAWN: M. BUZUNA		SCARA: A4 / 1:2000	
		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR	
		DATA: 15.12.2021	
		PROIECT NR. G15-2021	
		SPECIALITATE REȚELE GAZE	
		FAZA SF	
		PLANSĂ NR. G-03	



HIDISELU DE JOS

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAIATA ATIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA FARA APROBAREA FIRMAI GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN <small>158011400698</small> INSTALATOR AUTOMAT-GAZE EGO - EGIU / EGO / PEIU <small>509202220 / 40920231 / 209200940 / 109201073</small>			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
	MODIFICARE 18.11.2025		VERIFICATOR / CHECKER
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003		BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	
APROBAT / APPROVED: ING. MIHAIATA ATIENEI		ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
PROIECTAT / DESIGNED: M. BUZDUNA		FORMAT / SCARA: A2+ / 1:2000	
DESENAT / DRAWN: M. BUZDUNA		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE JOS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
		FAZA: SF	
		PLANSĂ NR. G-04	





HIDISELU DE SUS

SBT-DN-5 LA KM 168+255M
 SUBTRAVERSARE DRUM DN76 DEVA-ORADEA
 CU CONDUCTA PEID PE100 SDRII - DN63
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø219,1X8MM L=11,0M
 CONF. DETALIU

OL DN2* (60,3X5MM)
 L = 11 M

PE100 SDRII DN63
 L = 192 M

OL DN10* (273,0X10MM)
 L = 84 M

PE100 SDRII DN125
 L = 21 M

PE100 SDRII DN250
 L = 8 M

PE100 SDRII DN63
 L = 367 M

TRAVERSARE APA: TA-4
 TRAVERSARE AERIANA VALEA BARACULUI
 CU CONDUCTA OTEL - Ø114,3X6MM (DN4*)
 CONF. DETALIU

OL DN4* (114,3X6MM)
 L = 14 M

PE100 SDRII DN63
 L = 33 M

PE100 SDRII DN63
 L = 94 M

PE100 SDRII DN63
 L = 100 M

PE100 SDRII DN63
 L = 241 M

PE100 SDRII DN250
 L = 658 M

SBT-DN-4 LA KM 28+253M
 SUBTRAVERSARE DRUM DN76 DEVA-ORADEA
 CU CONDUCTA PEID PE100 SDRII - DN200
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø323,9X12MM; L=17,0M
 CONF. DETALIU

SBT-DJ-1 LA KM 0+000M
 SUBTRAVERSARE DRUM DJ768 DN76-HOLOD
 CU CONDUCTA PEID PE100 SDRII - DN200
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø323,9X12MM; L=11,0M
 CONF. DETALIU

START PROJECT
 DJ768: KM 0+000

TRAVERSARE APA: TA-3
 TRAVERSARE AERIANA VALEA BARACULUI
 CU CONDUCTA OTEL - Ø273,0X10MM (DN10*)
 CONF. DETALIU

OL DN10* (273,0X10MM)
 L = 10 M

PE100 SDRII DN250
 L = 370 M

OL DN4* (114,3X6MM)
 L = 14 M

PE100 SDRII DN125
 L = 113 M

PE100 SDRII DN125
 L = 236 M

PE100 SDRII DN63
 L = 33 M

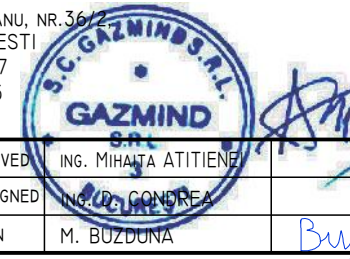
PE100 SDRII DN63
 L = 94 M

PE100 SDRII DN63
 L = 100 M

PE100 SDRII DN63
 L = 241 M

SBT-DN-4 LA KM 28+253M
 SUBTRAVERSARE DRUM DN76 DEVA-ORADEA
 CU CONDUCTA PEID PE100 SDRII - DN200
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø323,9X12MM; L=17,0M
 CONF. DETALIU

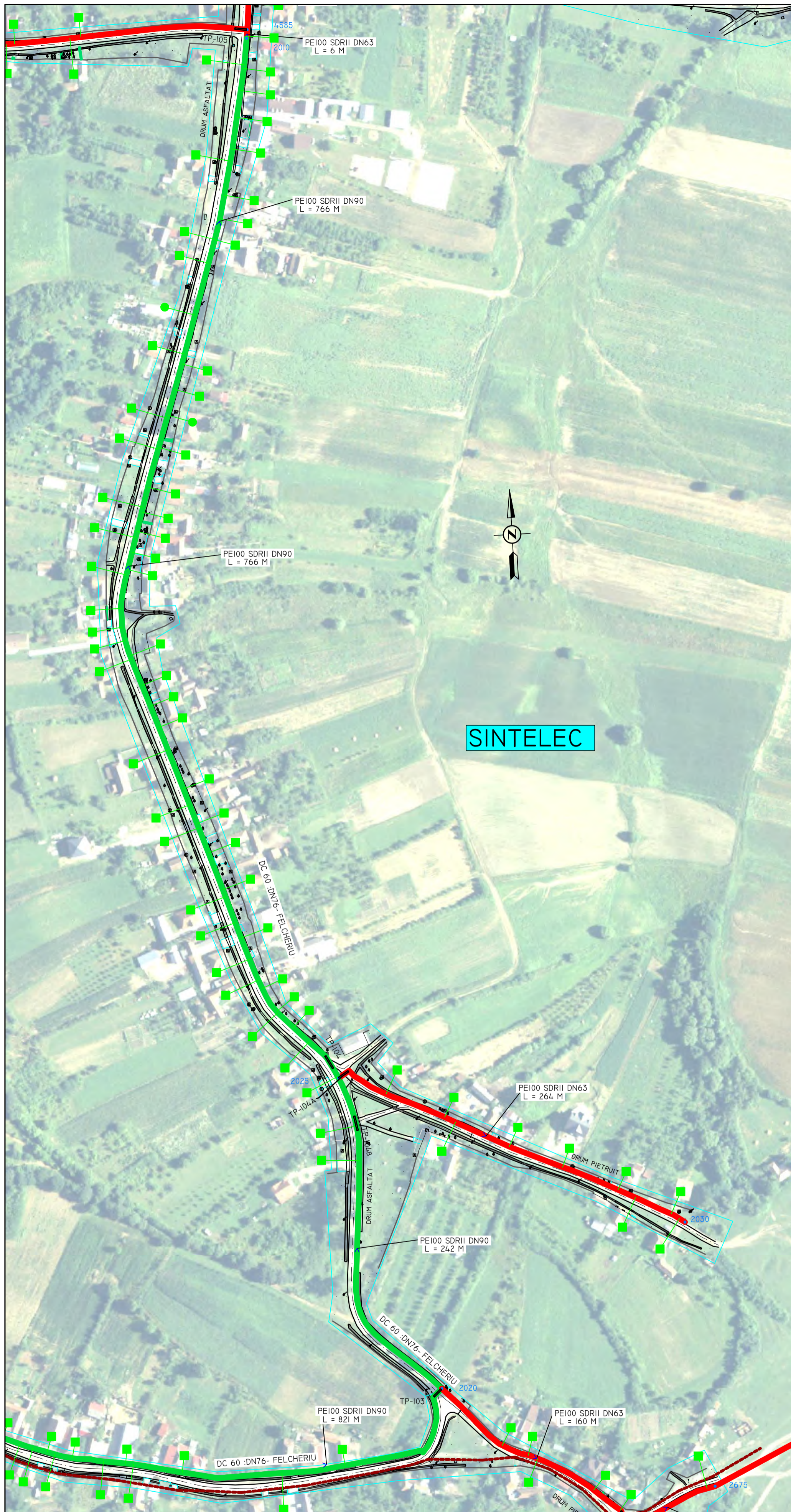
NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI			
VERIFICATOR	ING. MIHAIATA ATTITIEI	CERINTA: VGD	REFERAT / NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 2092009/04
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA FĂRĂ APROBAREA PROIECTANTULUI SAU A GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN			
1580111400999			
INSTALATOR AUTORIZAT GAZE			
EGD / EGIU / PGD / BGIU			
500202220 / 409202691 / 200201010 / 109201072			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY
	18.11.2025		
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 30 SECT. 1, BUCURESTI CUI RO15902087 J4/01/15312/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT/APPROVED: ING. MIHAIATA ATTITIEI		BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	
PROIECTAT/DESIGNED: CONDREA DAN-CONSTANTIN		ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
DESENAT/DRAWN: M. BUZDUNA		FORMAT: SCARA: A2+ 1:2000	
		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE	
		REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC.	
		HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
		PROIECT NR. G15-2021	
		SPECIALITATE REȚELE GAZE SF	
		PLANSĂ NR. 6-05	





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APPLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

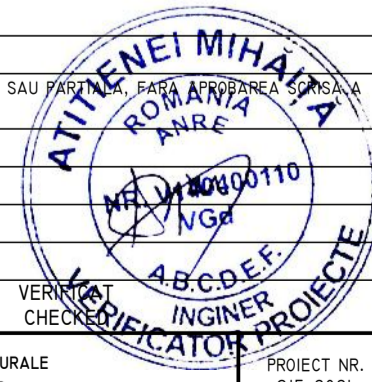
VERIFICATOR	ING. MIHAILA ATITIENI	CERTNITA: VGD	REFERAT NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSFERAREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA FĂRĂ AVIZUL GAZMIND SRL-46 SANATORIALA CALABRINI-LEU-MI-BIHOR.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN			
15011140099			
INSTALATOR AUTORIZAT GAZE			
EGO: EGULI P00 / P01			
PROIECTANT AUTORIZAT GAZE 150901078			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICATOR / CHECKED BY
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE	
STR. M. ZORILEANU, NR. 54, SECT. I, BUCUREȘTI, CUI RO5902087, J401632/2003		IN COM. HIDESELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR	
APROBAT/APPROVED: ING. MIHAILA ATITIENI		BENEFICIAR: UAT HIDESELU DE SUS	
PROIECTAT/DESIGNED: M. BUCUR		COM. HIDESELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR	
DESENAT/DRAWN: M. BUCUR		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE	
		REȚEA DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDESELU DE SUS, JUDEȚ. BIHOR	
		FAZA SF: G-06	
		SPECIALITATE REȚELE GAZE	
		PROIECT NR. GIS-2021	

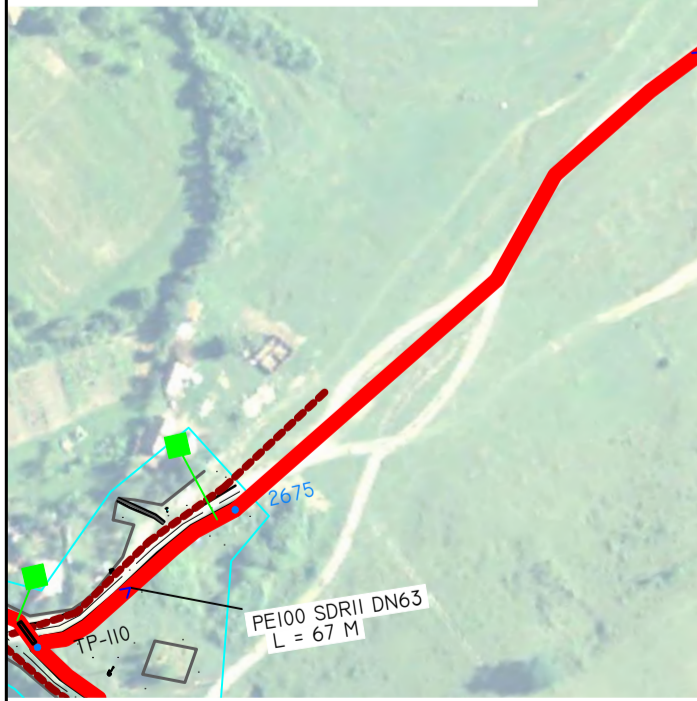
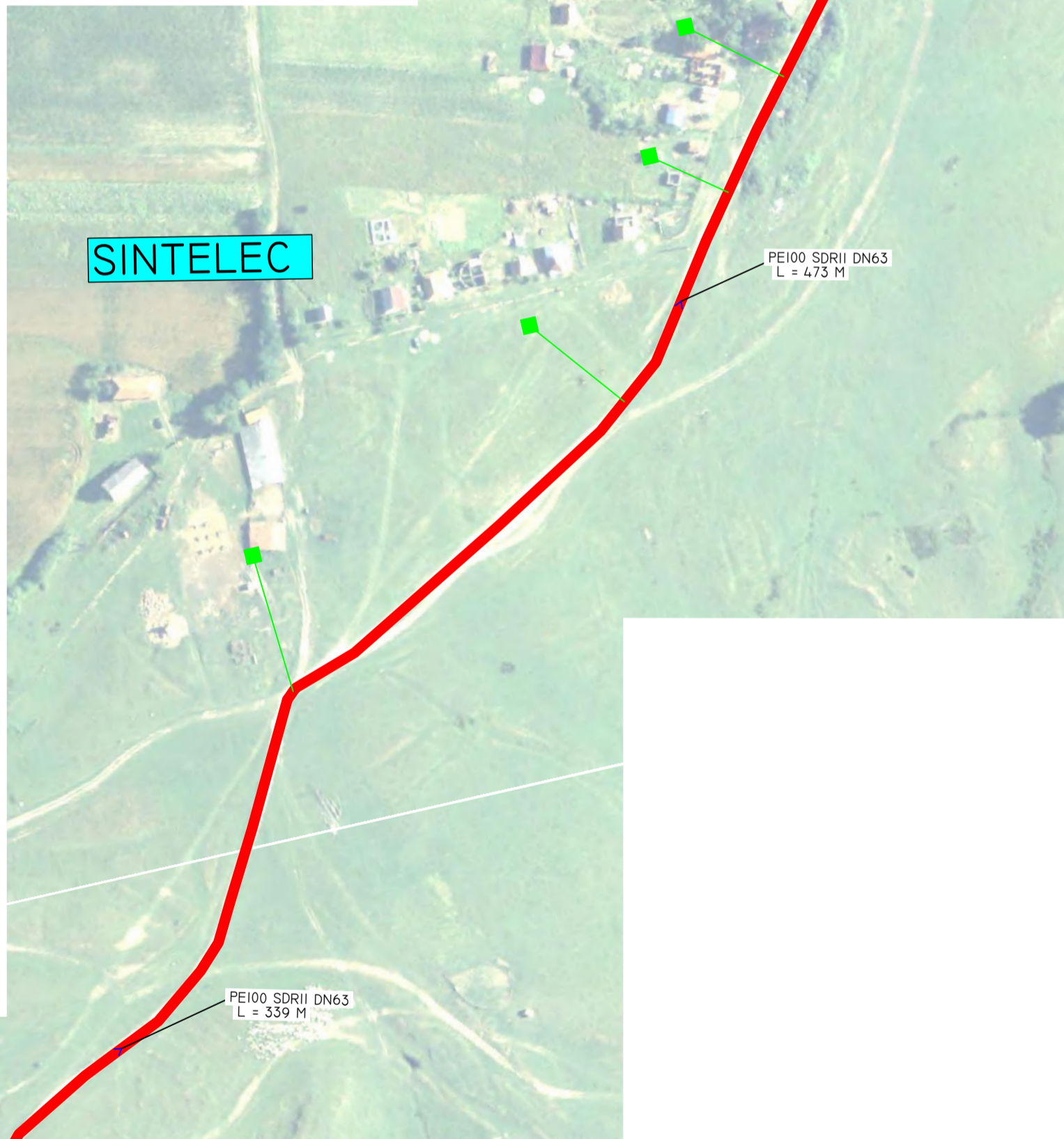


SINTELEC

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOITESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

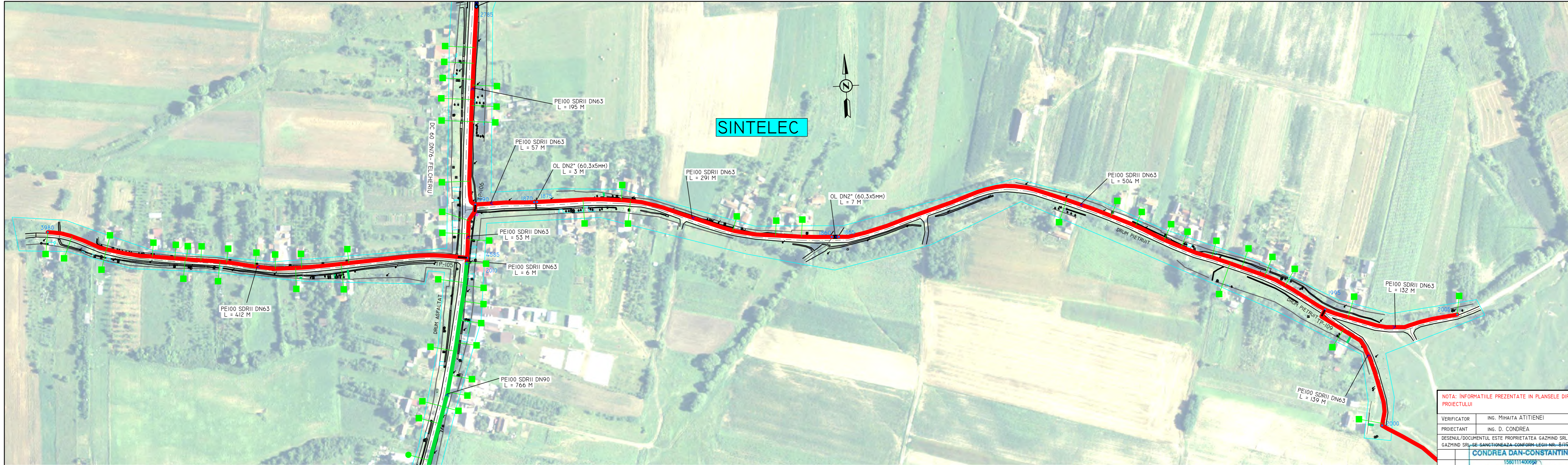
VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT / NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCANSA A GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400682 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / PGD / PEIU 509202220 : 409202631 : 209200940 : 109201072 18.11.2025			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR.36/2 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT / APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3+	SCARA I:2000
PROIECTAT / DESIGNED	ING. D. CONDREA	DATA 15.12.2021	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
DESENAT / DRAWN	M. BUZDUNA		FAZA SF PLANSĂ NR. G-07





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT / NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCHEMATA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400680 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / ZGD / PEIU 509202220 ; 409202531 ; 209200940 ; 109201073 18.11.2025			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
MODIFICARE		18.11.2025	
VERIFICAT / CHECKED		VERIFICATOR / INGINER PROIECTE	
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36/2 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003		TITLU PROIECT: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT / APPROVED ING. MIHAITA ATITIENEI PROIECTAT / DESIGNED ING. D. CONDREA DESENAT / DRAWN M. BUZDUNA		FORMAT / SCARA A3+ / 1:2000 TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR DATA 15.12.2021	
		PROIECT NR. G15-2021 SPECIALITATE RETELE GAZE FAZA SF PLANSA NR. G-08	



SINTELEC

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 20920940

DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA FARA APROBAREA SCRIERII GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.

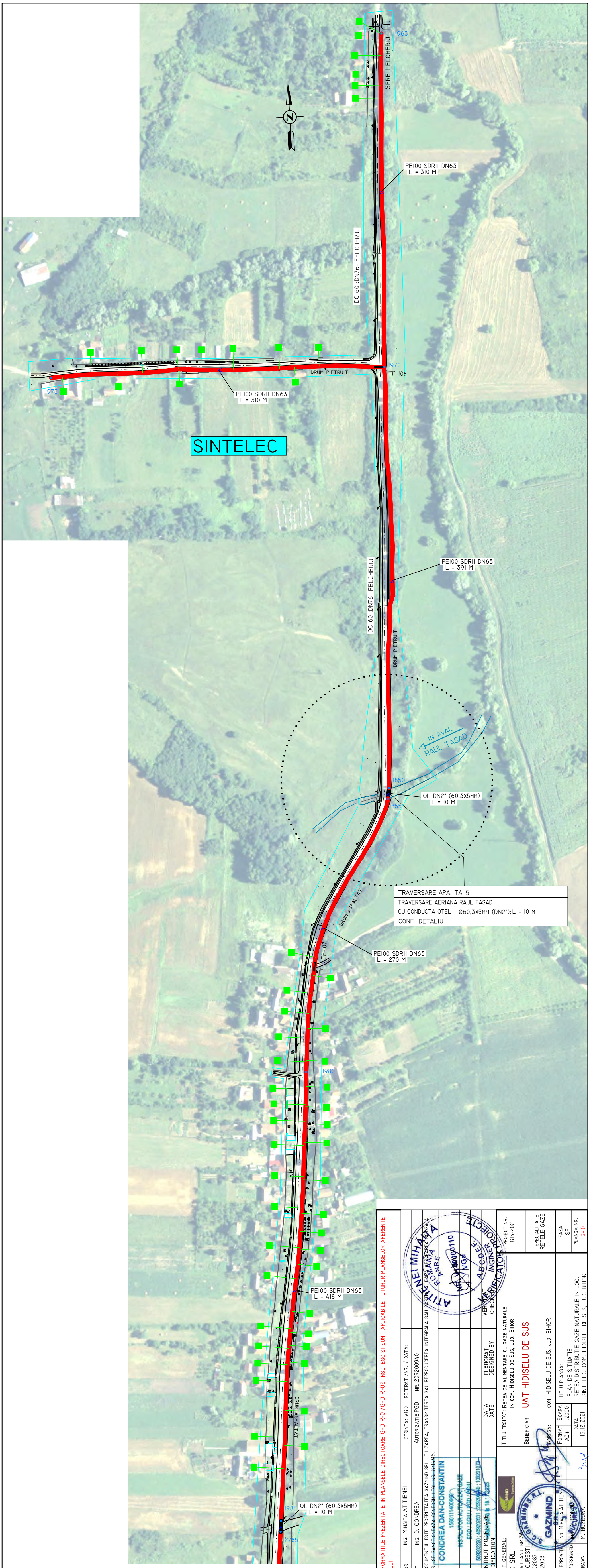
CONDREA DAN-CONSTANTIN
 1580111400958
 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE
 EGD - EGILU / EGD / EGILU
 509202220 / 409202831 / 209202410 / 109201073



REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA	ELABORAT /DESIGNAT BY	VERIFICAT /CHECKED
	CONTINUT MODIFICARE 18.12.2025			

PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. 1, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003	TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR. G15-2021
BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	SPECIALITATE REȚELE GAZE

APROBAT/APPROVED ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3+	SCARA 1:2000	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	FAZA SF
PROIECTAT/DESIGNED M. BUZOLINA	DATA 15.12.2021		PLANSĂ NR. G-09	

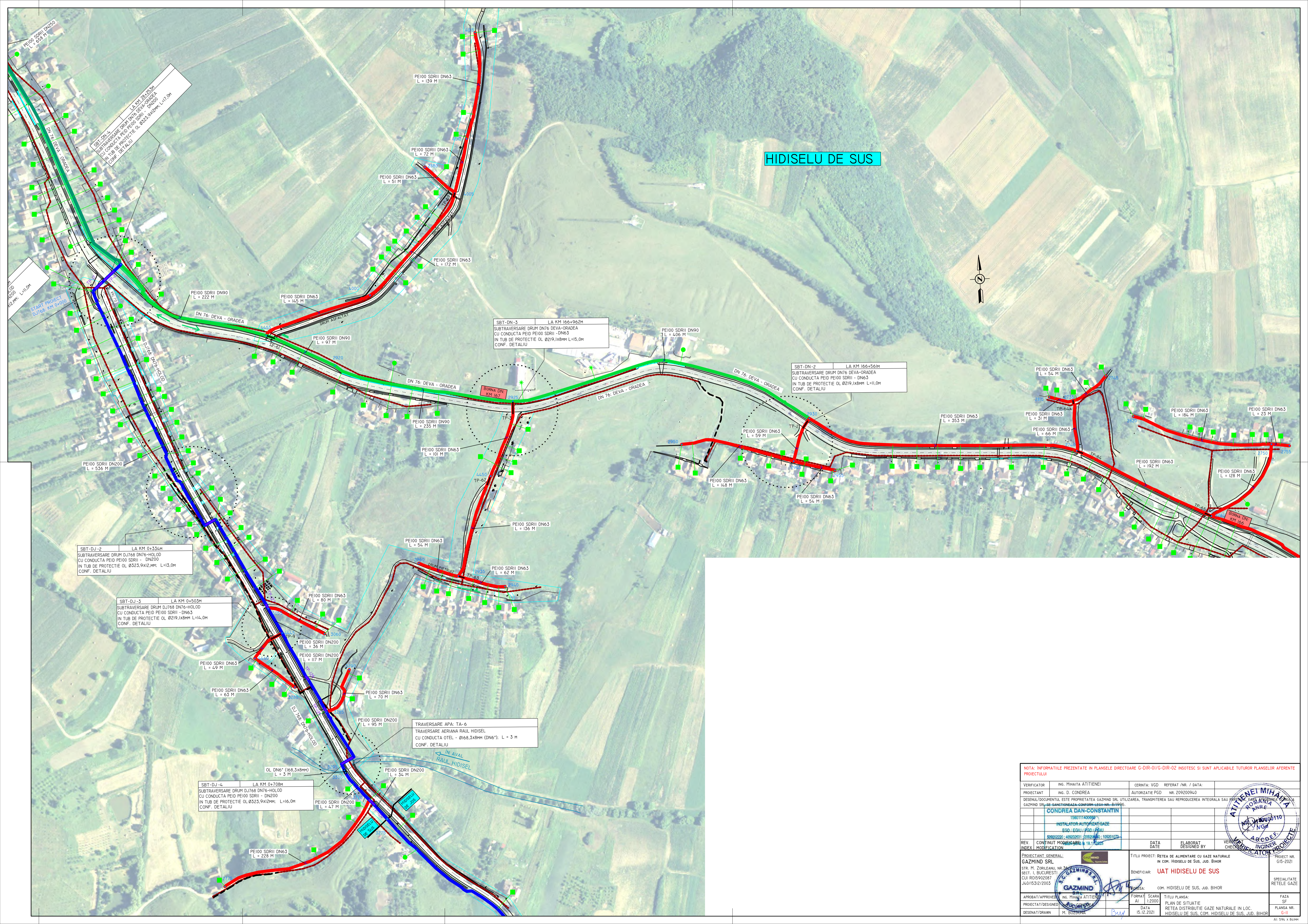


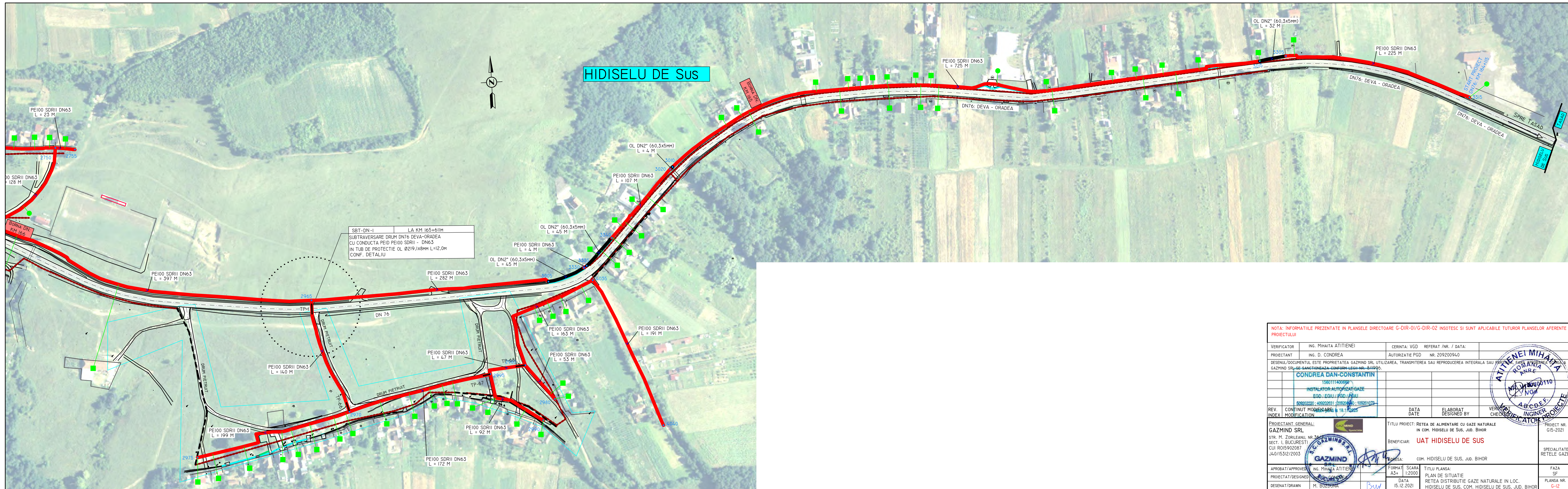
SINTELEC

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAI TA TI TIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA PERMISIUNEA SA SA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1960111400098 INSTALATOR ACTIVITATE GAZE EGO, EGU1/EGU1/EGU1/EGU1 50902220-40902231/20902240-109021022 REV. CONTINUT MODIFICARE 18.12.2021			
INDEX	MODIFICARE	DATA	ELABORAT / INGINER / VERIFICATOR / CHECKER / DATE
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. I, BUCURESTI CUI RO16902087 J40/05312/2003			
TITLU PROIECT: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS PROIECT NR. G15-2021			
APROBAT/APROBATOR		SCARA	FAZA
ING. MIHAI TA TI TIENEI		A3+	SF
GAZMIND S.R.L. M. BUZDOVA		COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR TITLU PLANSĂ: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE IN LOC. SINTELEC, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	SPECIALITATE REȚELE GAZE PLANSĂ NR. G-10
PROIECTAT/DISENAT	ING. MIHAI TA TI TIENEI	DATA	DATA
DESENAT/DRAWN	M. BUZDOVA	15.12.2021	15.12.2021

HIDISELU DE SUS





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT / NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA PERMISIUNEA SCRIERII GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 3/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580114000998 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / EGD / EGIU 509202220 : 409202631 : 209200940 : 109201072			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY / VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
STR. M. ZORILEANU, NR. 36 / SECT. 1, BUCURESTI / CUI RO15902087 / J40/15312/2003		BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	
APROBAT/APPROVED: ING. MIHAITA ATITIENEI		ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
PROIECTAT/DESIGNED: M. BUZDUNA		FORMAȚA SCARA: A3+ 1:2000	
DESENAT/DRAWN: M. BUZDUNA		DATA: 15.12.2021	
		TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
		FAZA: SF	
		PLANSĂ NR.: G-12	
		PROIECT NR.: G15-2021	
		SPECIALITATE: REȚELE GAZE	





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAIATA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT (NR. / DATA):
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940

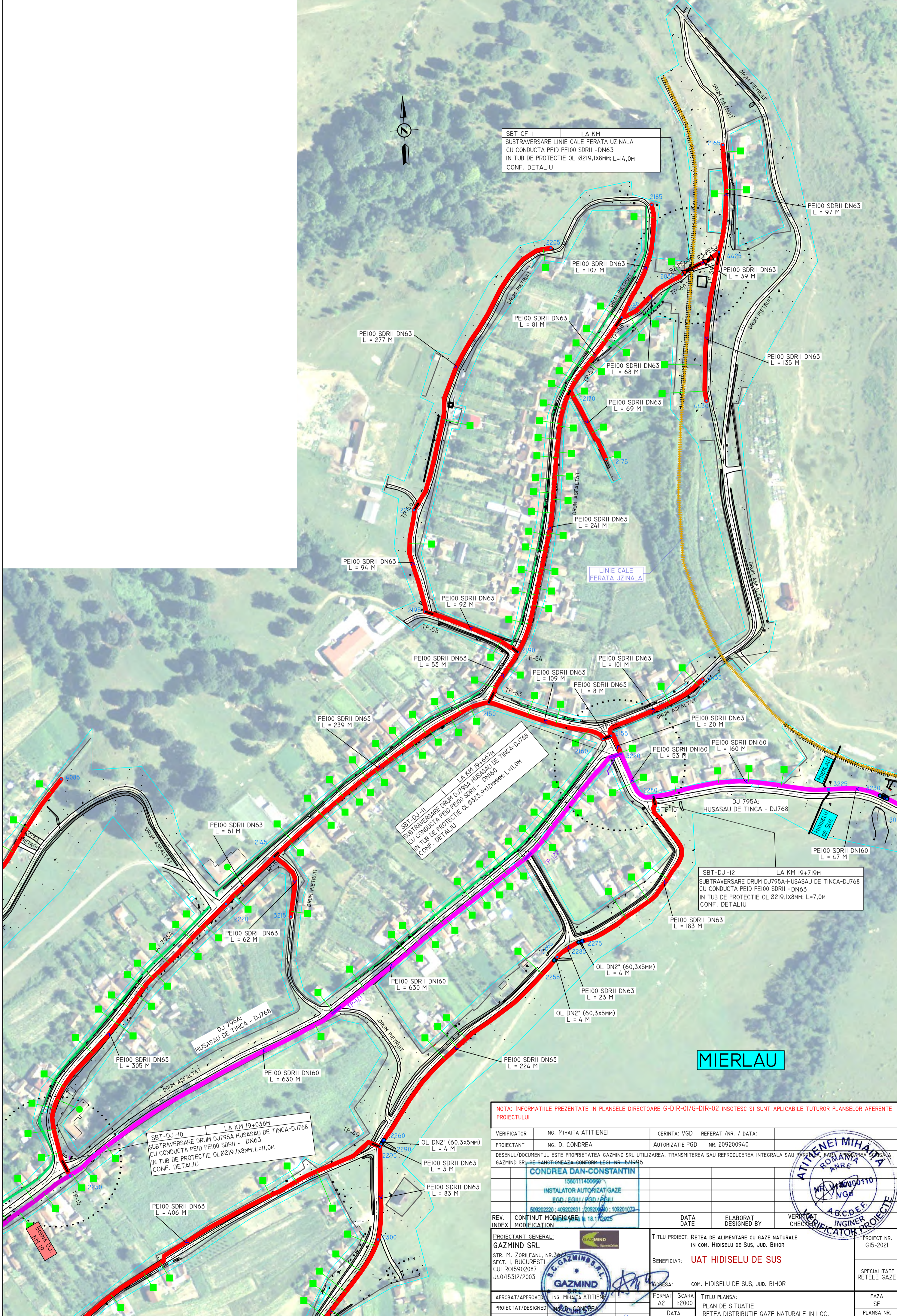
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA FARA AVIZUL GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 81/1996.

CONDREA DAN-CONSTANTIN		158011400098	
INSTALATOR AUTOCHEZAT GAZE		EGD / EGIU / PGD / PGIU	
509202220; 409202231; 209202240; 109201072		18.12.2025	
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY

PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. 1, BUCURESTI CUI RO/5902087 JL0/15312/2003	TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR. G15-2021
BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	SPECIALITATE REȚELE GAZE

APROBAT/APPROVED PROIECTAT/DESIGNED DESENAT/DRAWN	ING. MIHAIATA ATITIENEI CONDREA M. BUZDUNA	FORMA A3+	SCARA 1:2000	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. HIDISELU DE SUS, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	FAZA SF PLANSĂ NR. G-14
---	--	--------------	-----------------	---	----------------------------------





SBT-CF-I LA KM
 SUBTRAVERSARE LINIE CALE FERATA UZINALA
 CU CONDUCTA PE100 SDRII - DN63
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø219,1x8MM; L=14,0M
 CONF. DETALIU

LA KM 19+667M
 SBT-DJ-II
 SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A HUSASAU DE TINCA-DJ768
 CU CONDUCTA PE100 SDRII - DN160
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø323,9x12MM; L=11,0M
 CONF. DETALIU

SBT-DJ-12 LA KM 19+719M
 SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A-HUSASAU DE TINCA-DJ768
 CU CONDUCTA PE100 SDRII - DN63
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø219,1x8MM; L=7,0M
 CONF. DETALIU

SBT-DJ-10 LA KM 19+036M
 SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A HUSASAU DE TINCA-DJ768
 CU CONDUCTA PE100 SDRII - DN63
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø219,1x8MM; L=11,0M
 CONF. DETALIU

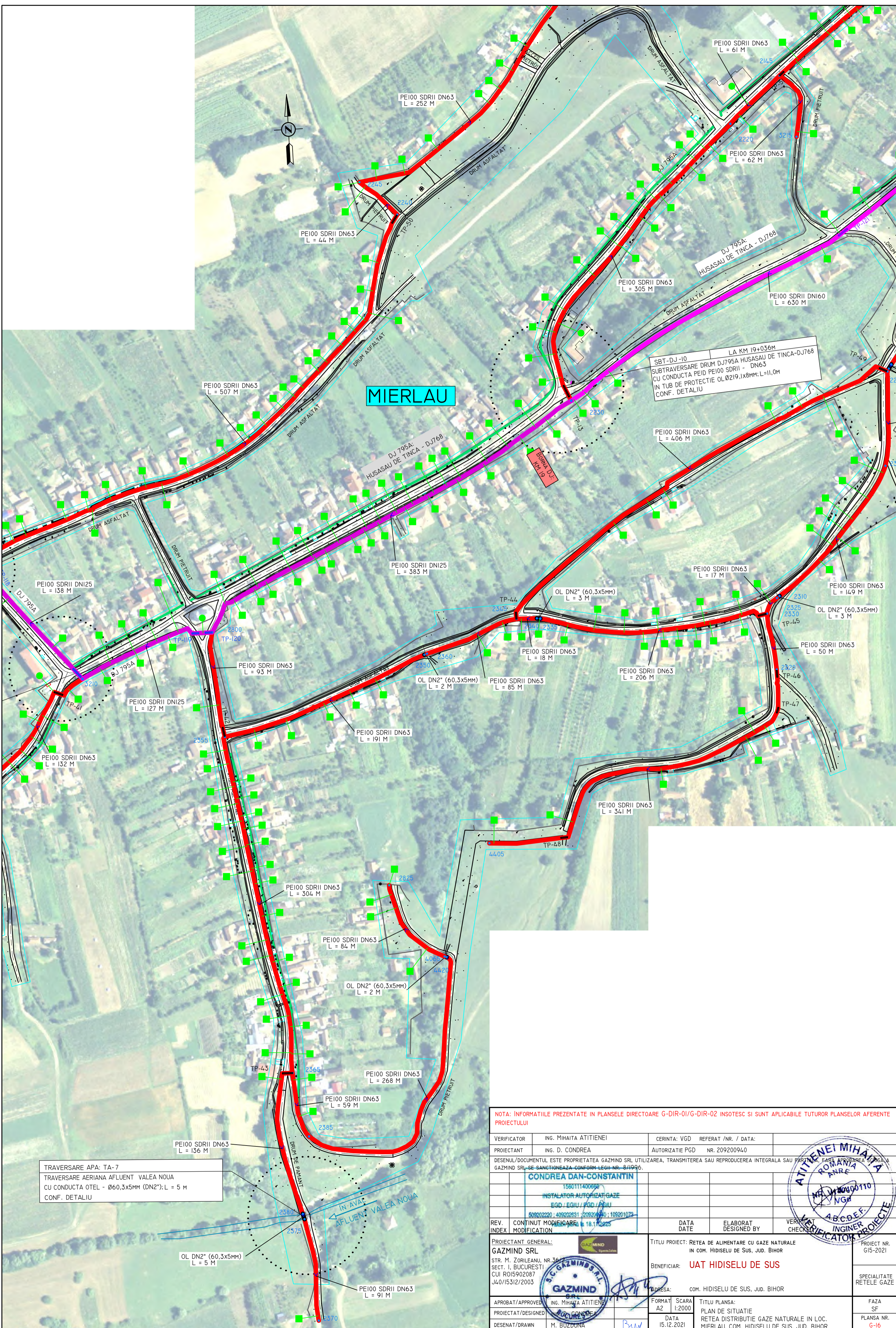
MIERLAU

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAIATA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT / NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA FARA APROBAREA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 84/96.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400098 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIIU / PGD / PEIIU 509202220 : 409202831 : 209204010 : 109201073			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY
	MODIFICATION		VERIFICAT / CHECKED



PROIECTANT GENERAL:	GAZMIND SRL	TITLU PROIECT:	RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR.	G15-2021
STR. M. ZORILEANU, NR. 367	SECT. I, BUCURESTI	CUI RO15902087	J40/15312/2003	BENEFICIAR:	UAT HIDISELU DE SUS
APROBAT / APPROVED:	ING. MIHAIATA ATITIENEI	FORMAT A2	SCARA 1:2000	TITLU PLANSA:	PLAN DE SITUATIE
PROIECTAT / DESIGNED:	M. BUZDUNA	DATA	15.12.2021	RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	FAZA SF
DESENAT / DRAWN:	M. BUZDUNA				PLANSĂ NR. G-15



MIERLAU

SBT-DJ-10 LA KM 19+036M
 SUBTRAVERSARE DRUM DJ795A HUSASAU DE TINCA-DJ768
 CU CONDUCTA PEID PE100 SDR11 - DN63
 IN TUB DE PROTECTIE OL Ø219,1x8MM; L=11,0M
 CONF. DETALIU

TRAVERSARE APA: TA-7
 TRAVERSARE AERIANA AFLUENT VALEA NOUA
 CU CONDUCTA OTEL - Ø60,3x5MM (DN2*); L = 5 M
 CONF. DETALIU

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA FARA APROBAREA SI SAFA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 81/96.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 15801114000690 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / PGD / PEIU 509202220 / 409202631 / 209202410 / 109201072			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICAT	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICAT / CHECKED
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 JU/015312/2003		TITLU PROIECT: RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT / APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A2	SCARA I:2000
PROIECTAT / DESIGNED	ING. CONDREA	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE	
DESENAT / DRAWN	M. BUZDUNA	DATA 15.12.2021	RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
			FAZA SF
			PLANSĂ NR. G-16





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940

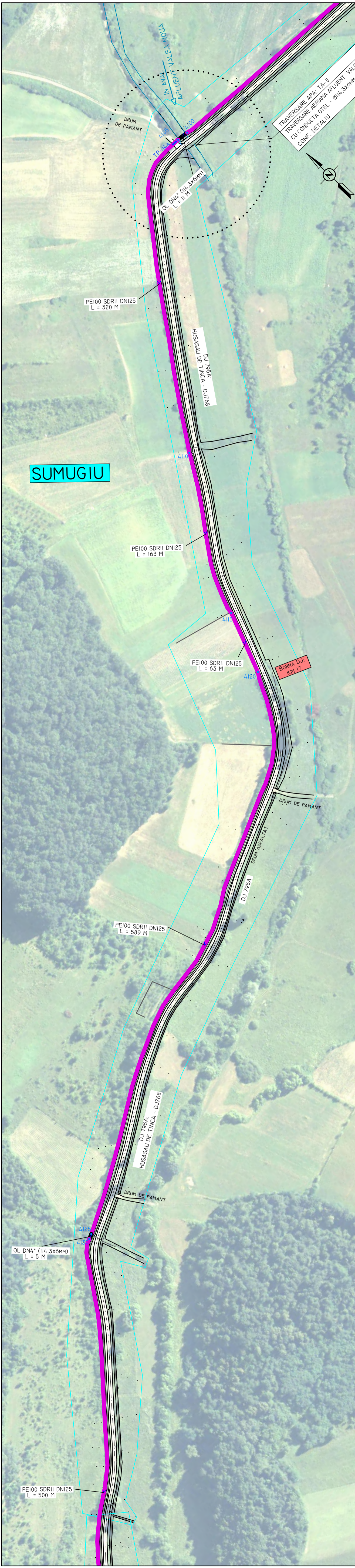
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCANSALA GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.

CONDREA DAN-CONSTANTIN			
1580111400680			
INSTALATOR AUTORIZAT GAZE			
EGD / EGII / PGD / PGII			
509202220 ; 409202631 ; 209200940 ; 109201073			

REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY	VERIFICAT / CHECKED

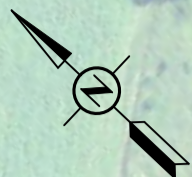
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003	TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR. G15-2021
	BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS	SPECIALITATE REȚELE GAZE
	ADRESA: com. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	

APROBAT / APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3+	SCARA 1:2000	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. MIERLAU SI SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	FAZA SF
PROIECTAT / DESIGNED	ING. D. CONDREA	DATA 15.12.2021			PLANSĂ NR. G-17
DESENAT / DRAWN	M. BUZDUNA				



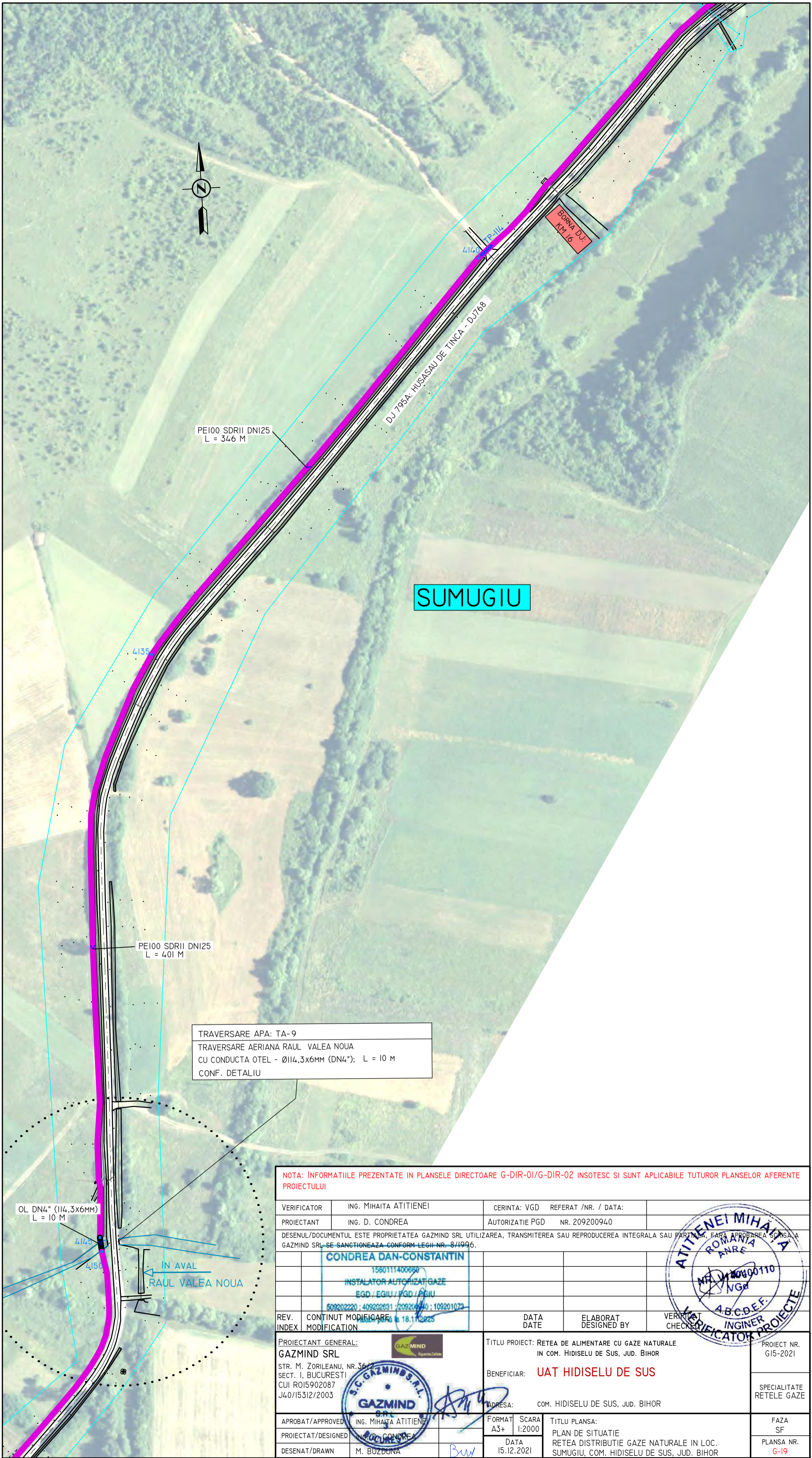
SUMUGIU

TRAVERSARE APA: TA-B
TRAVERSARE AERIANA AFLUENT VALEA NOUA
CU CONDUCTA OTEL - Ø114,3x6mm (DN4*); L = 11 M
CONF. DETALIU



NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAIITA ATTIIENI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA, FARA AVIZUL SCARLA GAZMIND SRL-SE SANCTIIONEAZA CONFORM LEGII NR. 6/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN			
15801140989			
INSTALATOR AUTOCALIFICAT-GAZE			
EGO-EGULI/PGD/1811			
52820220-4922631-2020/140-108201022			
REV. CONTINUT	MODIFICARE	DATA	ELABORAT /DESIGNED BY
INDEX	MODIFICARE	DATA	VERIFICAT /CHECKED BY
TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE			
IN COM. HIDIBELU DE SUS, JUDE. BIHOR			
PROIECT NR. G15-2021			
BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS			
ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUDE. BIHOR			
SPECIALTATE REȚELE GAZE			
FAZA SF			
PLANSĂ NR. G-18			
APROBAT/APPROVED	ING. MIHAIITA ATTIIENI	FORMAT / SCARA	TITLU PLANSĂ:
PROIECTAT/DESIGNED	M. BUZDUVA	A3+ 1:2000	PLAN DE SITUATIE
DESENAT/DRAWN	M. BUZDUVA	DATA	REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC.
		15.12.2021	SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUDE. BIHOR



PE100 SDR11 DNI25
L = 346 M

4135

PE100 SDR11 DNI25
L = 401 M

TRAVERSARE APA: TA-9
TRAVERSARE AERIANA RAUL VALEA NOUA
CU CONDUCTA OTEL - Ø114,3x6MM (DN4"); L = 10 M
CONF. DETALIU

OL DN4" (114,3x6MM)
L = 10 M

4145

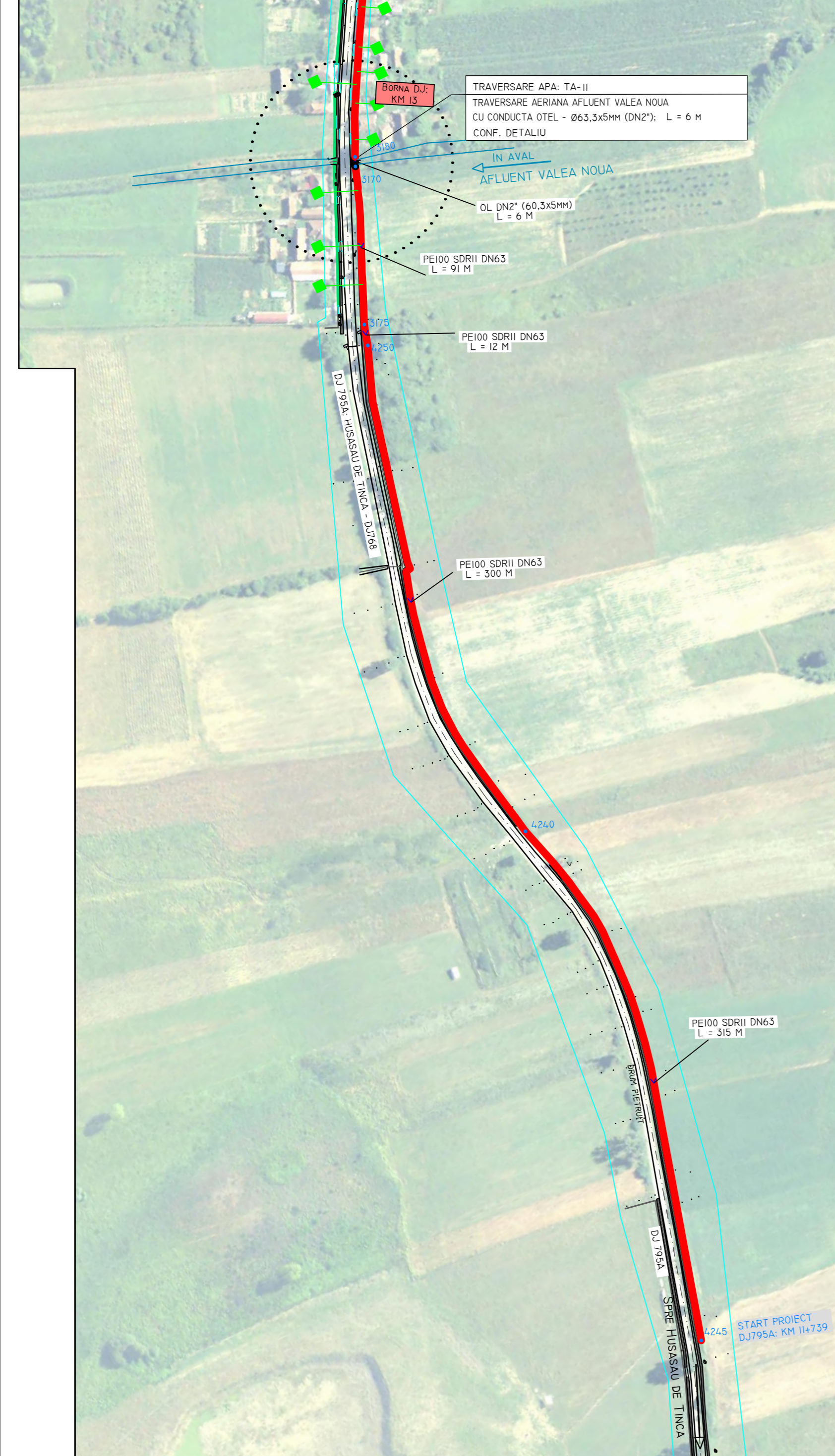
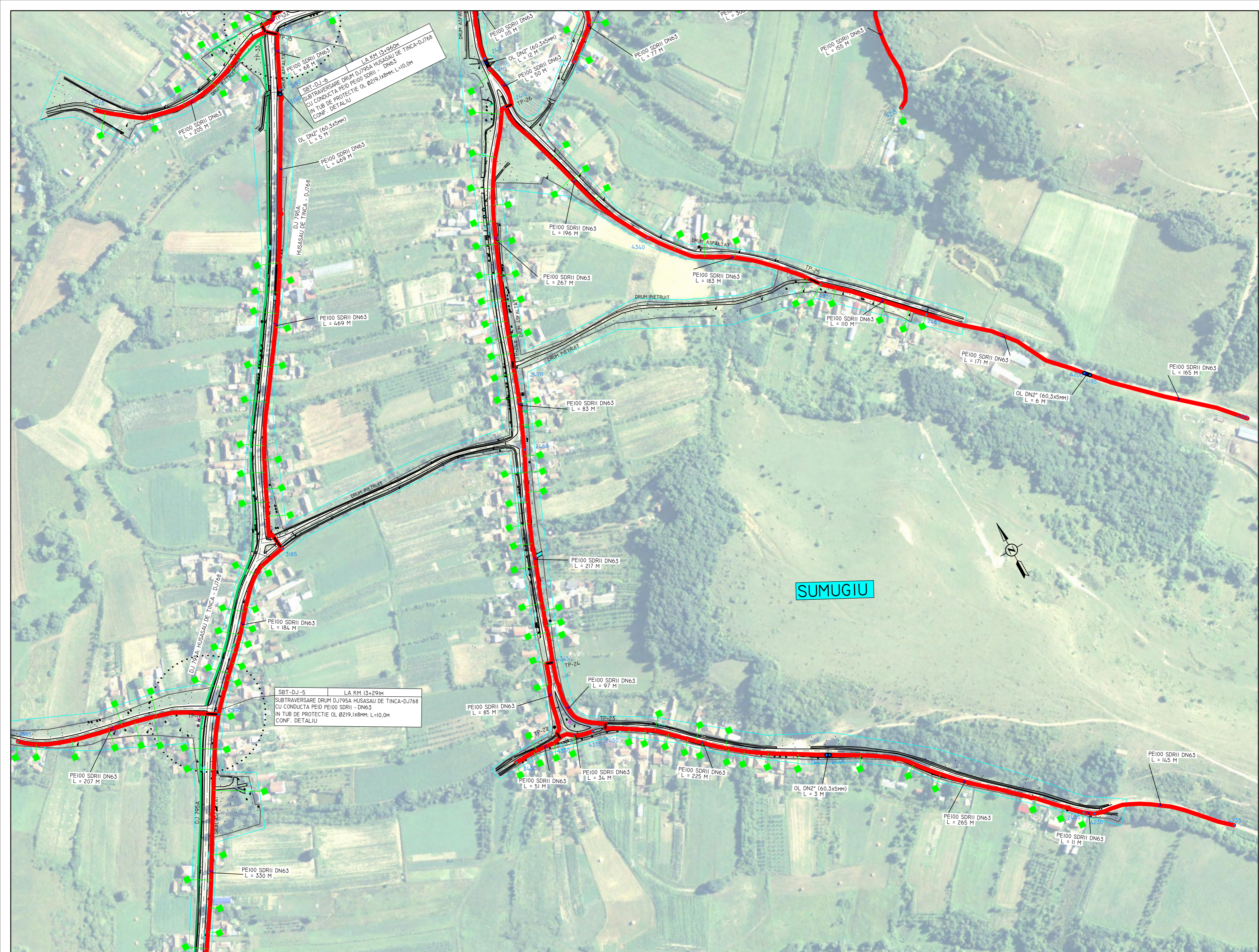
4150

IN AVAL
RAUL VALEA NOUA

NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INSOTESC SI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATITIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT /NR. / DATA:
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCHEMA A GAZMIND SRL SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII NR. 8/1996.			
CONDREA DAN-CONSTANTIN 1580111400660 INSTALATOR AUTORIZAT GAZE EGD / EGIU / PGD / PEIU 609202220 ; 409202631 ; 209200940 ; 109201072 18.11.2025			
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY
			VERIFICATOR / CHECKER
PROIECTANT GENERAL: GAZMIND SRL STR. M. ZORILEANU, NR. 36/2 SECT. I, BUCURESTI CUI RO15902087 J40/15312/2003		TITLU PROIECT: REȚEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR BENEFICIAR: UAT HIDISELU DE SUS ADRESA: COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	
APROBAT / APPROVED	ING. MIHAITA ATITIENEI	FORMAT A3+	SCARA 1:2000
PROIECTAT / DESIGNED	ING. D. CONDREA	DATA 15.12.2021	TITLU PLANSA: PLAN DE SITUATIE REȚEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
DESENAT / DRAWN	M. BUZDUNA		FAZA SF PLANSĂ NR. G-19





NOTA: INFORMATIILE PREZENTATE IN PLANSELE DIRECTOARE G-DIR-01/G-DIR-02 INTOTSCSI SUNT APLICABILE TUTUROR PLANSELOR AFERENTE PROIECTULUI

VERIFICATOR	ING. MIHAITA ATIETIENEI	CERINTA: VGD	REFERAT (NR. / DATA):
PROIECTANT	ING. D. CONDREA	AUTORIZATIE PGD	NR. 209200940

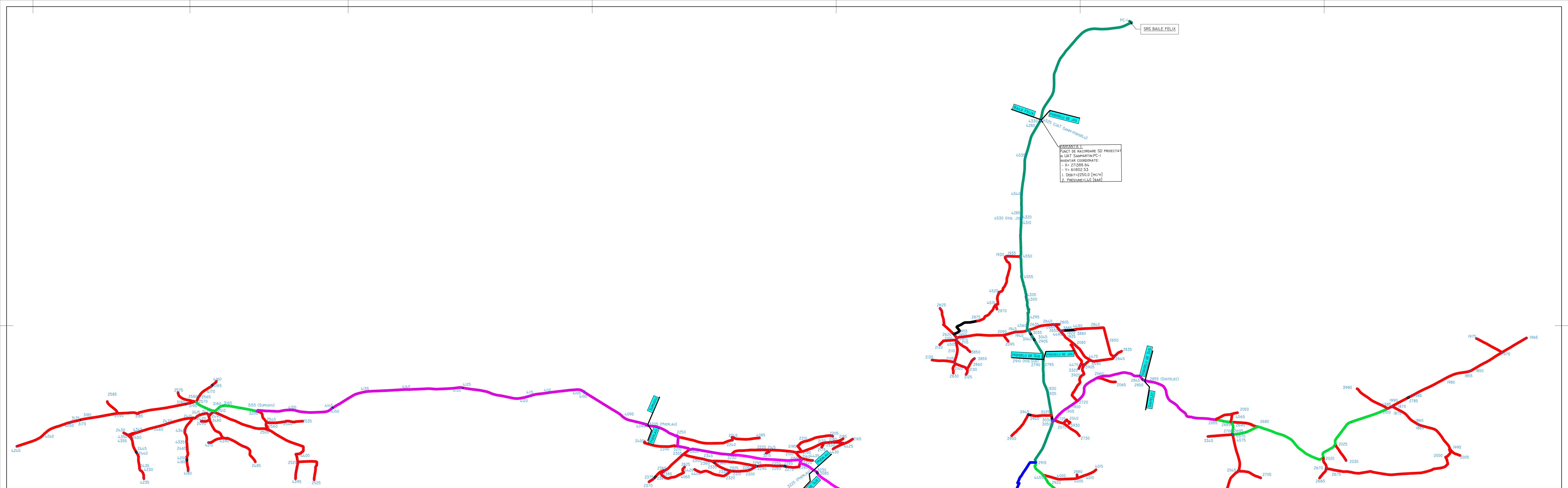
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA GAZMIND SRL UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARȚIALA FĂRĂ PERMISIUNEA SCRIȘĂ A GAZMIND SRL-SE SANCTIONEAZĂ CONFORM LEGII NR. 84/1998.

CONDREA DAN-CONSTANTIN
156011400299
INSTALATOR AUTORIZAT GAZE
EGD - EGII / PGD / ABII
509202221; 429202311; 209201040; 109201073

REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE	DATA	ELABORAT / DESIGNED BY	VERIFICATOR / CHECKED BY
	18.12.2025			

PROIECTANT GENERAL	GAZMIND SRL	TITLU PROIECT	RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE IN COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR	PROIECT NR.	G15-2021
STR. M. ZORILEANU, NR. 34, SECT. 1, BUCUREȘTI		BENEFICIAR	UAT HIDISELU DE SUS	SPECIALITATE	RETELE GAZE
CUI RO15902087		PROIECTANT	CONDREA DAN-CONSTANTIN	FAZA	SE
J40/15312/2005		PROIECTANT/DISENAT	ING. MIHAITA ATIETIENEI	TITLU PLANSA	PLAN DE SITUATIE
		DESENAT/DRAWN	M. BUZURNEA	DATA	15.12.2021
				TITLU PLANSA	RETEA DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN LOC. SUMUGIU, COM. HIDISELU DE SUS, JUD. BIHOR
				PLANSĂ NR.	G-21

AI-594 = 84M



NR.	FROM NODE	TO NODE	START/TYPE CODE	LENGTH	LOCALITATE	UAT
1	1850	1855	OL DN2 (60.3x5mm)7	10	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
2	1850	1855	OL DN2 (60.3x5mm)7	10	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
3	1860	1865	OL DN2 (60.3x5mm)7	7	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
4	1870	1875	OL DN2 (60.3x5mm)7	5	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
5	1900	1905	OL DN2 (60.3x5mm)7	14	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
6	1920	1925	OL DN2 (60.3x5mm)7	15	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
7	1930	1935	OL DN2 (60.3x5mm)7	16	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
8	1950	1955	OL DN2 (60.3x5mm)7	15	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
9	1950	1955	OL DN2 (60.3x5mm)7	9	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
10	1960	1970	PEIHO SORII DN25	310	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
11	1965	1970	PEIHO SORII DN25	310	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
12	1970	1975	PEIHO SORII DN25	310	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
13	1970	1975	PEIHO SORII DN25	310	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
14	1985	1990	PEIHO SORII DN25	218	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
15	1985	1990	PEIHO SORII DN25	218	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
16	1990	1995	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
17	1995	2000	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
18	2000	2005	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
19	2005	2010	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
20	2010	2015	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
21	2015	2020	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
22	2020	2025	PEIHO SORII DN25	57	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
23	2030	2035	PEIHO SORII DN25	264	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
24	2035	2040	PEIHO SORII DN25	756	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
25	2040	2045	PEIHO SORII DN25	100	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
26	1910	2045	PEIHO SORII DN25	406	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
27	2050	2055	PEIHO SORII DN25	65	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
28	2060	2065	PEIHO SORII DN25	180	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
29	2060	2070	PEIHO SORII DN25	53	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
30	1925	2090	PEIHO SORII DN25	116	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
31	1935	2090	PEIHO SORII DN25	112	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
32	1940	2090	PEIHO SORII DN25	104	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
33	1955	2100	PEIHO SORII DN25	1	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
34	2055	2100	PEIHO SORII DN25	716	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
35	2105	2110	PEIHO SORII DN25	184	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
36	2125	2130	PEIHO SORII DN25	80	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
37	2135	2135	PEIHO SORII DN25	202	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
38	2140	2140	PEIHO SORII DN25	60	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
39	2145	2150	PEIHO SORII DN25	239	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
40	2155	2160	PEIHO SORII DN25	8	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
41	2155	2165	PEIHO SORII DN25	101	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
42	2170	2175	PEIHO SORII DN25	69	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
43	2180	2190	PEIHO SORII DN25	109	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
44	2190	2195	PEIHO SORII DN25	107	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
45	2190	2170	PEIHO SORII DN25	8	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
46	2190	2195	PEIHO SORII DN25	53	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
47	2190	2200	PEIHO SORII DN25	277	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
48	2200	2205	PEIHO SORII DN25	211	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
49	2205	2210	PEIHO SORII DN25	61	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
50	2145	2220	PEIHO SORII DN25	81	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
51	2220	2230	PEIHO SORII DN25	305	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
52	2240	2245	PEIHO SORII DN25	147	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
53	2240	2250	PEIHO SORII DN25	507	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
54	2255	2260	PEIHO SORII DN25	224	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
55	2265	2265	PEIHO SORII DN25	23	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
56	2265	2285	PEIHO SORII DN25	23	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
57	2275	2285	PEIHO SORII DN25	183	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
58	2285	2275	OL DN2 (60.3x5mm)7	4	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
59	2290	2295	PEIHO SORII DN25	3	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
60	2295	2300	PEIHO SORII DN25	506	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
61	2300	2310	PEIHO SORII DN25	169	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
62	2305	2310	OL DN2 (60.3x5mm)7	5	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
63	2310	2315	PEIHO SORII DN25	697	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
64	2315	2345	PEIHO SORII DN25	18	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
65	2345	2345	OL DN2 (60.3x5mm)7	3	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
66	2350	2350	PEIHO SORII DN25	59	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
67	2350	2350	PEIHO SORII DN25	2	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
68	2345	2355	PEIHO SORII DN25	406	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
69	2350	2355	PEIHO SORII DN25	43	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
70	2345	2360	PEIHO SORII DN25	85	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
71	2345	2360	PEIHO SORII DN25	17	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
72	2350	2355	PEIHO SORII DN25	304	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
73	2370	2375	PEIHO SORII DN25	91	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
74	2375	2380	OL DN2 (60.3x5mm)7	1	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
75	2375	2380	OL DN2 (60.3x5mm)7	5	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
76	2345	2385	PEIHO SORII DN25	59	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
77	2345	2390	PEIHO SORII DN25	167	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
78	2345	2420	OL DN2 (60.3x5mm)7	12	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
79	4355	4350	PEIHO SORII DN25	34	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
80	2410	2415	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS		
81	2445	2450	PEIHO SORII DN25	225	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
82	2445	2440	OL DN2 (60.3x5mm)7	3	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
83	2440	2445	PEIHO SORII DN25	97	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
84	2445	2435	PEIHO SORII DN25	110	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
85	2410	2420	PEIHO SORII DN25	267	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
86	2440	2420	PEIHO SORII DN25	53	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
87	2415	2415	PEIHO SORII DN25	115	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
88	2440	2420	PEIHO SORII DN25	306	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
89	2480	2490	PEIHO SORII DN25	77	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
90	2475	2495	PEIHO SORII DN25	82	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
91	2475	2500	PEIHO SORII DN25	8	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
92	2510	2525	PEIHO SORII DN25	16	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
93	2510	2525	PEIHO SORII DN25	451	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
94	2520	4395	PEIHO SORII DN25	255	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
95	2535	2540	PEIHO SORII DN25	162	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
96	2545	2540	PEIHO SORII DN25	167	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
97	2505	2495	PEIHO SORII DN25	538	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
98	2560	2545	PEIHO SORII DN25	80	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
99	2545	2545	PEIHO SORII DN25	53	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
100	2545	2520	PEIHO SORII DN25	8	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
101	2575	2580	PEIHO SORII DN25	205	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
102	2585	2590	PEIHO SORII DN25	207	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
103	2615	2090	PEIHO SORII DN25	413	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
104	2090	2615	PEIHO SORII DN25	113	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
105	2615	2090	PEIHO SORII DN25	8	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
106	1990	2620	PEIHO SORII DN25	97	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
107	2100	2115	PEIHO SORII DN25	23	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
108	2620	2620	PEIHO SORII DN25	426	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
109	2640	2630	PEIHO SORII DN25	148	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
110	2140	2150	PEIHO SORII DN25	157	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS

111	2655	2640	PEIHO SORII DN25	236	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
112	2645	2650	PEIHO SORII DN25	250	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
113	1920	4495	PEIHO SORII DN25	42	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
114	2655	2640	PEIHO SORII DN25	195	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
115	2645	2670	PEIHO SORII DN25	165	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
116	2670	2675	PEIHO SORII DN25	67	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
117	2680	2680	PEIHO SORII DN25	821	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
118	2685	2690	PEIHO SORII DN25	11	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
119	2685	2655	PEIHO SORII DN25	156	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
120	2695	2700	PEIHO SORII DN25	6	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
121	2690	2680	PEIHO SORII DN25	248	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
122	2705	2645	PEIHO SORII DN25	232	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
123	2695	4570	PEIHO SORII DN25	8	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
124	2700	2990	PEIHO SORII DN25	189	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
125	2720	1900	PEIHO SORII DN25	113	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
126	1905	2725	PEIHO SORII DN25	236	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
127	2075	2750	PEIHO SORII DN25	24	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
128	2075	2725	PEIHO SORII DN25	94	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
129	2440	4560	PEIHO SORII DN25	97	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
130	2735	2740	PEIHO SORII DN25	66	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
131	2735	2745	PEIHO SORII DN25	54	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
132	2750	2755	PEIHO SORII DN25	23	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
133	2770	2775	PEIHO SORII DN25	128	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
134	2740	2780	PEIHO SORII DN25	292	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
135	2740	2755	PEIHO SORII DN25	128	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
136	2785	1990	PEIHO SORII DN25	195	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
137	2785	1985	OL DN2 (60.3x5mm)7	10	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
138	2790	2795	OL DN2 (60.3x5mm)7	6	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
139	2355	2800	PEIHO SORII DN25	93	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
140	2860	2800	PEIHO SORII DN25	44	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
141	2860	2840	PEIHO SORII DN25	0	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
142	2845	4545	PEIHO SORII DN25	118	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
143	2815	2735	PEIHO SORII DN25	88	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
144	2820	2790	PEIHO SORII DN25	64	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
145	2330	2320	PEIHO SORII DN25	50	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
146	2320	4495	PEIHO SORII DN25	141	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
147	2410	2420	PEIHO SORII DN25	50	SUMSIUJ	UAT HOISELU DE SUS
148	2680	2695	PEIHO SORII DN25	247	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
149	2690	2670	PEIHO SORII DN25	160	SANTELEAC	UAT HOISELU DE SUS
150	2710	2190	PEIHO SORII DN25	241	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
151	2830	2190	PEIHO SORII DN25	68	MIERLAU	UAT HOISELU DE SUS
152	2835	2820	OL DN2 (60.3x5mm)7	3	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
153	2060	2845	PEIHO SORII DN25	473	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
154	2845	2860	OL DN2 (60.3x5mm)7	11	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
155	2850	2855	PEIHO SORII DN25	53	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
156	2720	2060	PEIHO SORII DN25	414	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
157	2850	2860	PEIHO SORII DN25	188	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
158	2110	4595	PEIHO SORII DN25	108	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
159	1930	4520	PEIHO SORII DN25	59	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
160	2860	4005	PEIHO SORII DN25	51	HIDRELU DE JOS	UAT HOISELU DE SUS
161</						

