



**ROMANIA**  
**JUDETUL HUNEDOARA**  
**CONSILIUL LOCAL AL ORAȘULUI GEOAGIU**



**HOTĂRÂREA nr. 110 / 2020**

privind aprobarea documentatiei tehnico-economice de sinteză, a principalilor indicatori tehnico-economici, susținerea contribuției financiare proprii aferente cheltuielilor eligibile și a cheltuielilor neeligibile ale proiectului **DEZVOLTAREA REțelelor Inteligente de Distribuție a Gazelor Naturale în Comunele Harau, Rapoltu Mare, Branisca, Geoagiu, Pestisu Mic, Vetel și Soimus, Județul Hunedoara**

**Consiliul local al orașului Geoagiu, județul Hunedoara**

Având în vedere temeiurile juridice, respectiv prevederile:

- a) art. 120 și art. 121 alin. (1) și (2) din Constituția României, republicată;
- b) art. 8 și 9 din Carta europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997;
- c) art. 35 alin (1) și art. 47 din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

Ținând seama de prevederile art. 43 alin. (4) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare, respectiv avizele comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local

Luând act de:

- proiectul de hotărâre nr. 121/18.11.2020, referatul de aprobare al Primarului Orașului Geoagiu nr. 122/18.11.2020 prin care se propune aprobarea documentatiei tehnico-economice de sinteză, a principalilor indicatori tehnico-economici, susținerea contribuției financiare proprii aferente cheltuielilor eligibile și a cheltuielilor neeligibile ale proiectului **DEZVOLTAREA REțelelor Inteligente de Distribuție a Gazelor Naturale în Comunele Harau, Rapoltu Mare, Branisca, Geoagiu, Pestisu Mic, Vetel și Soimus, Județul Hunedoara**, raportul de specialitate al Compartimentului Implementare proiecte nr. 117/18.11.2020;
- Prevederile Ghidului solicitantului - *CONDIȚII SPECIFICE DE ACCESARE A FONDURILOR* - Dezvoltarea rețelelor inteligente 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, în cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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

În conformitate art. 129 alin. (2) lit. "b" și "e", alin. (4) lit. "a" și "d", alin. (9), lit. "c", art. 139, alin. (3) lit. "a" și "f" și ale art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ;

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1** Se aproba documentatia tehnico-economica de sinteza pentru proiectul **"DEZVOLTAREA REțelelor Inteligente de Distribuție a Gazelor Naturale în Comunele Harau, Rapoltu Mare, Branisca, Geoagiu,**

**PESTISU MIC,VETEL SI SOIMUS, JUDETUL HUNEDOARA”**, impreuna cu Analiza cost-beneficiu si Analiza institutionala aferente proiectului, conform anexelor nr. 1, nr. 2 și nr. 3, care fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2.** Se aproba principalii indicatorii tehnico-economici aferenti proiectului **”DEZVOLTAREA RETELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE,BRANISCA, GEOAGIU, PESTISU MIC,VETEL SI SOIMUS, JUDETUL HUNEDOARA”**, in valoare totala de **107,267,578.72, TVA inclus** , conform Anexei nr. 4, care face parte din hotarare.

**Art. 3** Se aprobă asigurarea și susținerea contribuției financiare proprii aferente cheltuielilor eligibile ale proiectului (non funding-gap), cofinanțarea din bugetul local al orașului Geoagiu, în sumă totală de **165,225.30 lei fara TVA.**, suma pentru care se vor demara procedurile de includere in buget, conform Anexei nr. 5, care face parte din hotarare.

**Art. 4** Se aprobă susținerea cheltuielilor neeligibile ale proiectului din bugetul local în sumă totală de **167,500.00 lei** si T.V.A in valoare de **1,108,870.18 lei**, suma pentru care se vor demara procedurile de includere in buget, conform Anexei nr. 5, care face parte din hotarare.

**Art. 5.** Prezenta hotărâre poate fi atacată potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 6.** - Prezenta hotărâre se comunică:

- Instituției Prefectului județul Hunedoara;
- Primarului orașului Geoagiu;
- Compartimentului Implementare Proiecte;
- Compartimentului buget, financiar;
- Se aduce la cunoștință publică prin afișare.

**Geoagiu, 19.11.2020**

**Președinte de ședință  
Călugăr Carmen Maria**

**Contrasemnează  
Secretar General  
jr. Cimpoșu Maria**

*Vot deschis. Hotărârea a fost adoptată cu 11 voturi „pentru”, 0 „împotriva” și 0 „abținere”.  
Consilieri în funcție: 13, consilieri prezenți: 11, cvorum necesar: 7*

**Principalii indicatorii tehnico-economici aferenti proiectului "DEZVOLTAREA RETELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, BRANISCA, GEOAGIU, PESTISU MIC, VETEL SI SOIMUS, JUDETUL HUNEDOARA"**

<b>Branisca</b>	
Valoare fara TVA	14.877.343,19
TVA	2.793.393,58
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>17.670.736,77</b>
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>14.670.343,19</b>
suportate de fonduri	14.247.837,31
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	422.505,88
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>3.000.393,58</b>
TVA	2.793.393,58
ch neeligibile fara TVA	207.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>3.422.899,46</b>
<b>Geoagiu</b>	
Valoare fara TVA	5.904.489,65
TVA	1.108.870,18
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>7.013.359,83</b>
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>5.736.989,65</b>
suportate de fonduri	5.571.764,35
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	165.225,30
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>1.276.370,18</b>
TVA	1.108.870,18
ch neeligibile fara TVA	167.500,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>1.441.595,48</b>
<b>Harau</b>	
<b>Valoare fara TVA</b>	<b>19.196.910,23</b>
TVA	3.598.366,81
Valoare totala cu TVA din care	22.795.277,04
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>18.958.910,23</b>
suportate de fonduri	18.412.893,61
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	546.016,62
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>3.836.366,81</b>
TVA	3.598.366,81
ch neeligibile fara TVA	238.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>4.382.383,43</b>
<b>Pestisu</b>	
Valoare fara TVA	12.721.451,03
TVA	2.389.452,81
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>15.110.903,84</b>

<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>12.483.451,03</b>
suportate de fonduri	12.123.927,65
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	359.523,38
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>2.627.452,81</b>
TVA	2.389.452,81
ch neeligibile fara TVA	238.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>2.986.976,19</b>
<b>Rapoltu Mare</b>	
Valoare fara TVA	15.400.710,53
TVA	2.894.471,87
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>18.295.182,40</b>
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>15.177.710,53</b>
suportate de fonduri	14.740.592,47
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	437.118,06
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>3.117.471,87</b>
TVA	2.894.471,87
ch neeligibile fara TVA	223.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>3.554.589,93</b>
<b>Soimus</b>	
Valoare fara TVA	17.200.563,38
TVA	3.233.113,55
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>20.433.676,93</b>
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>17.099.563,38</b>
suportate de fonduri	16.606.124,76
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	492.467,42
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>3.335.932,81</b>
TVA	3.233.113,55
ch neeligibile fara TVA	101.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>3.828.400,23</b>
<b>Vetel</b>	
Valoare fara TVA	5.007.784,33
TVA	940.657,58
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>5.948.441,91</b>
<b>Ch eligibile din care:</b>	<b>4.844.784,33</b>
suportate de fonduri	4.705.254,54
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	139.529,79
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	<b>1.103.657,58</b>
TVA	940.657,58
ch neeligibile fara TVA	163.000,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>1.243.187,37</b>
<b>Total asociere</b>	
Valoare fara TVA	90.309.252,34
TVA	16.958.326,38
<b>Valoare totala cu TVA din care</b>	<b>107.267.578,72</b>

<b>Ch eligibile din care:</b>	88.971.752,34
suportate de fonduri	86.408.394,69
suportate din fonduri proprii cf rata deficitului de finantare	2.562.386,45
<b>Cheltuieli neeligibile din care:</b>	18.297.645,64
TVA	16.958.326,38
ch neeligibile fara TVA	1.337.500,00
<b>Total contributie proprie</b>	<b>20.860.032,09</b>

**Geoagiu, 19.11.2020**

**Președinte de ședință  
Călugăr Carmen Maria**

**Contrasemnează  
Secretar General  
jr. Cimpoșu Maria**

*Vot deschis. Hotărârea a fost adoptată cu 11 voturi „pentru”, 0 „împotrivă” și 0 „abținere”.  
Consilieri în funcție: 13, consilieri prezenți: 11, cvorum necesar: 7*

	<p align="center"><b>SC GEVIS PROTEAM SRL DEVA</b>          330110, B-dul 22 Decembrie, bl.41, parter, ☎ tel/fax : 0254-211.120          e-mail: <a href="mailto:gevis_proteam@yahoo.com">gevis_proteam@yahoo.com</a>, <a href="http://www.gevisproteam.ro">www.gevisproteam.ro</a>          J20/85/2002 RO14421794</p>		
			
<p><b>Sistem de management certificat</b></p>			

Consultanță, inginerie, proiectare, execuție și servicii la instalații pentru construcții, sisteme de alimentare cu apă și canalizare, gaze naturale, energie termică și electrică; construcții hidrotehnice, gospodărirea apelor, securitate la incendiu, protecția mediului, reabilitare termică a clădirilor și lucrări de drumuri

Anexa nr. 1 la HCL Geoagiu nr. 110/2020

## **DOCUMENT DE SINTEZA**

# **"DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ JUDEȚUL HUNEDOARA"**

**-cod SMIS 141322-**

- ❖ **POIM 2014-2020 - PROGRAMUL OPERAȚIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE**
- ◆ **Axa Prioritară 8**
- **Sisteme inteligente 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**

### **PARTENERIAT:**

1. **Comuna HĂRĂU, jud.Hunedoara**
2. **Comuna RAPOLTU MARE, jud.Hunedoara**
3. **Comuna BRĂNIȘCA, jud.Hunedoara**
4. **Orașul GEOAGIU, jud.Hunedoara**
5. **Comuna PEȘTIȘU MIC, jud.Hunedoara**
6. **Comuna VEȚEL, jud.Hunedoara**
7. **Comuna ȘOIMUȘ, jud.Hunedoara**

### **PROIECTANT :**

**S.C. GEVIS PROTEAM S.R.L. - Deva**

## **DOCUMENT DE SINTEZA**

### **"DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ JUDEȚUL HUNEDOARA"**

**-cod SMIS 141322-**

#### **FOAIE DE SEMNATURI:**



**PROIECTANT : S.C. GEVIS PROTEAM S.R.L. -DEVA**

**DIRECTOR GENERAL:** **ing. BOCANICI NICOLAE EUGEN**  
aut.ANRE tip PGD nr. 211170027

**ȘEF PROIECT:** **ing. MARGEA ROMULUS**  
aut.ANRE tip PGD nr. 212160087

**PROIECTANȚI :** **ing. AVRAM FLORIN**  
aut.ANRE tip PGD nr. 204170027

**ing. GOLCEA GABRIEL**

**teh. BOKOR ALEXANDRU**

**INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII**

Studiile de Fezabilitate componente ale Parteneriatului au fost întocmite în conformitate cu:

- Hotararea nr.907/2016 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice.
- Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ord.ANRE nr. 89/2018.

**Denumirea obiectivului de investitii:**

**"DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ JUDEȚUL HUNEDOARA"**

**POIM/859/8/2-cod SMIS 141322**

**PARTENERIAT:****➤ COMUNA HĂRĂU**

localitatea HĂRĂU, str.Principala nr.69, cp 337265, jud. Hunedoara.  
tel/fax : 0254-233.201; e-mail: primaria\_harau@yahoo.com

**➤ COMUNA RAPOLTU MARE**

localitatea Rapoltu Mare, nr.67, cp 337365, jud. Hunedoara.  
tel/fax : 0254-264.181 ; e-mail: primariarapolt@yahoo.com

**➤ COMUNA BRĂNIȘCA**

localitatea BRĂNIȘCA, str. Principala, nr.67, cp. 337105, jud. Hunedoara  
tel: 0254-282.060 ; fax: 0254-282.068 ;  
e-mail: primar@primariabranisca.ro ; secretariat@primariabranisca.ro

**➤ ORAȘUL GEOAGIU**

Calea Romanilor, nr.141, cp. 335400, jud. Hunedoara  
tel: 0254-248.880 ; fax: 0254-248.881; e-mail: primaria@geoagiu.ro ; secretar@geoagiu.ro

**➤ COMUNA PESTIȘU MIC**

localitatea PESTIȘU MIC, str. Principala nr.64, cp. 337335, jud. Hunedoara  
tel/fax: 0254-735.735 ; e-mail: pestisumic@yahoo.com

**➤ COMUNA VEȚEL**

localitatea VEȚEL, str.Mihai Eminescu nr.256, cp. 337525, jud. Hunedoara  
tel/fax. : 0254-237733 ; e-mail: primaria.vetel@gmail.com

**➤ COMUNA ȘOIMUȘ**

localitatea Șoimuș, nr.310, cp. 337450, jud. Hunedoara  
tel/fax: 0254-237.350; e-mail: primariasoimus@gmail.com

**Elaboratorul documentului de sinteza****SC GEVIS PROTEAM SRL**

Mun. Deva, B-dul 22 Decembrie, bl.41, parter, cp 330110, jud. Hunedoara

☎ Tel/fax : 0254-211.120

e-mail: gevis\_proteam@yahoo.com ; www.gevisproteam.ro

aut. ANRE: tip PT nr.19605; tip PDSB nr.17369

**Categoria si clasa de importanta a obiectivului**

Lucrarile se incadreaza in categoria de importanta "C"-normala (conform HGR nr. 766/1997) și la clasa "III" de importanta (conf. normativului P100-1/2006).

Pentru **Obiectivul specific 8.2.** rezulta următorii indicatori de program și proiect:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	UM [km]
<b>2S134</b>	Lungimea rețelelor inteligente de transport și distribuție a gazelor naturale	<b>187,201</b>

ID	Indicatorul de rezultat	UM [%]
<b>2S135</b>	Nivelul de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale	<b>0,33</b>

Nr crt	Denumire	Lungime rețele inteligente [km]	Gospodarii echivalente conectate	Racorduri eligibile	Total gosp. echiv.	SRMP	SRS	Grad de racordare [%]
1	HĂRĂU	31,835	1.279	1208	1.391	1	-	
2	RAPOLTU MARE	30,450	769	722	803	1	-	
3	BRĂNIȘCA	30,055	814	720	843	-	-	
4	GEOAGIU	14,965	137	117	149	-	-	
5	PESTIȘU MIC	25,030	1.045	916	1.076	-	-	
6	VEȚEL	11,961	329	329	329	-	-	
7	ȘOIMUȘ	42,905	1.466	1.313	1.526	1	3	
<b>Total</b>		<b>187,201</b>	<b>5.839</b>	<b>5.325</b>	<b>6.117</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>95,46%</b>

## **STATIA DE REGLARE MASURARE PREDARE**

Solutia tehnica de alimentare cu gaze naturale presiune inalta pentru realizarea SRMP-ului si a conductei de racord se va elabora de catre SNTGN TRANSGAZ SA.

SRMP si conducta de racord gaze naturale presiune inalta vor fi in gestiunea SNTGN TRANSGAZ SA care va asigura operarea precum si mentenanta acestora.

### **SRMP va fi dotata cu:**

- separator cu evacuare automata;
- dispozitiv de filtrare;
- echipament de reglare;
- echipament de masurare fiscala;
- echipament pentru corectie de debit;
- supape de blocare la suprapresiune si subpresiune;
- supapa de descarcare;
- instalatie de odorizare;
- instalatie de paratrasnet si legare la pamant.

La **SRMP** s-au prevazut lucrari de imprejmuire cu panouri din plasa de sarma bordurata, stalpi metalici și poarta de acces, platforma betonata, drum de acces balastat, paratrasnet cu tija metalica și legare la pamant, pichet PSI.

**SRMP Comuna HĂRĂU** se propune a se monta pe amplasamentul fostului stadion (teren de sport) din localitatea HĂRĂU, teren ce apartine domeniului public al Comunei, nr. cadastral 60.427.

Conducta de racord presiune inalta, in lungime de cca. 2,80 km, se va cupla in conducta de inalta presiune Ø12" Simeria-Mintia, PN40bar.

**SRMP Comuna RAPOLTU MARE** se propune a se amplasa pe terenul apartinand Comunei Rapoltu Mare, nr.topo 899.

Conducta de racord presiune inalta, in lungime de cca. 2,96 km, se va cupla in conducta de inalta presiune Vest1 Botorca-Bacia-Recas-Arad1, DN500mm, PN40bar.

**SRMP Comuna ȘOIMUȘ** se propune a se amplasa pe terenul apartinand Comunei Șoimuș, in localitatea Fornădia.

Conducta de racord presiune inalta, in lungime de cca. 5,82 km, se va cupla in conducta de transport gaze naturale inalta presiune Simeria-Mintia, DN300mm, Pn40bar.

La SRMP se vor racorda 3 Statii de Reglare de Sector (SRS):

- SRS pentru localitatile Fornădia si Cânelu de Jos;
- SRS pentru localitatea Sulighete;
- SRS pentru localitatea Păuliș.

## **RETELE DE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE**

Distribuția gazelor naturale se va realiza în regim de presiune medie și/sau redusă cu conducte subterane din PEID, PE100, SDR11 și conducte supraterane din oțel, după caz.

Conductele de distribuție gaze naturale se vor monta în domeniul public și/sau pe terenuri aparținând Comunelor componente ale Parteneriatului.

Se va implementa "**SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM**" care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

În acest sens, racordurile rețelelor de distribuție gaze naturale se vor echipa obligatoriu cu reglatoare de presiune prevăzute cu dispozitive de siguranță și contoare inteligente cu ultrasunete ce vor constitui **un sistem "smart metering"**.

Ca și cerința de modernizare, orice rețea care gestionează energie, trebuie să devină o **rețea de tip inteligent**.

**SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM** este o rețea energetică, care poate integra eficient comportamentul și acțiunile tuturor utilizatorilor conectați la aceasta, furnizori și/sau consumatori, pentru a asigura un sistem de energie durabil, economic, cu pierderi reduse și niveluri ridicate de calitate, securitate și siguranță în alimentarea cu gaze naturale.

O rețea inteligentă utilizează produse și servicii inovatoare, împreună cu tehnologii inteligente de monitorizare, control, comunicare și auto-diagnoză pentru:

- facilitarea mai bună a conectării și funcționării rețelelor de toate dimensiunile și tehnologiile;
- a permite consumatorilor să joace un rol în optimizarea funcționării sistemului;
- a oferi consumatorilor informații și opțiuni cu privire la modul în care își utilizează oferta;
- a reduce semnificativ impactul asupra mediului a întregului sistem de furnizare a energiei;
- a menține sau chiar a îmbunătăți nivelurile ridicate existente de fiabilitate, calitate și securitate a alimentării cu gaze naturale;
- a menține și a îmbunătăți eficient serviciile existente.

**Pentru PARTENERIAT se va înființa un SISTEM COMUN DE OPERARE** pentru rețelele inteligente de distribuție gaze naturale aparținând UAT-urilor componente.

**Sistemul comun de operare, de tip SCADA**, va gestiona funcționarea, monitorizarea, controlul și traficul de date ale tuturor rețelelor inteligente de distribuție gaze naturale.

**DISPECERATUL SCADA** se recomandă să se instaleze la Liderul de Parteneriat, existând posibilitatea relocării ulterioare.

**SCADA** (Supervisory Control And Data Acquisition - Supraveghere/monitorizare, Control și Achiziții de Date) este un sistem automatizat care permite monitorizarea și controlul în timp real a parametrilor tehnici de funcționare ai unui sistem/proces (sistemul de distribuție gaze naturale).

Din punct de vedere structural, în general orice aplicație de tip SCADA este organizată pe nivele ierarhice, fiecare nivel fiind particularizat în funcție de tipul și dimensiunea procesului și au la bază echipamente și software de dezvoltare specializate:

- nivel local – compus din totalitatea senzorilor / traductoarelor, elementelor de execuție amplasate în punctele de măsură;
- nivel comunicație – realizat din elementele care participă la transferul datelor între stațiile locale de achiziție și dispecerul central (modem-uri GSM, rețele de retransmisie);
- nivel central – amplasat la DISPECERATUL CENTRAL, servere pentru achiziție, vizualizare, gestionare date;
- nivel CLIENT- permite unor clienți "definiți" accesul la bazele de date, prin intermediul rețelei interne de comunicație LAN, WEB.

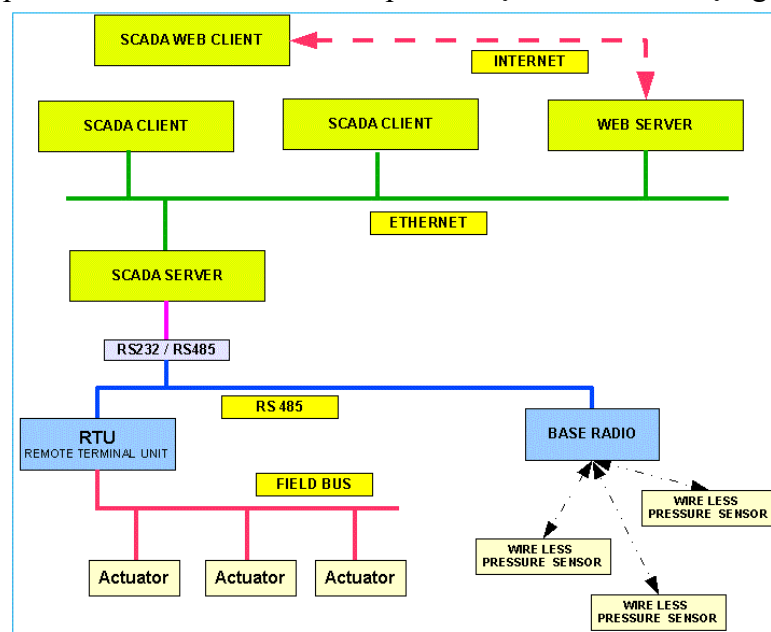
### Model SCADA pentru rețea de distribuție gaze naturale

Este descrisă în continuare o arhitectură hardware SCADA scalară pentru o rețea de distribuție gaze naturale.

Arhitectura scalară permite redimensionarea arhitecturii SCADA, fără a fi nevoie de a modifica toate echipamentele hardware sau a sistemelor software existente.

Arhitectura scalară SCADA permite arhitecturii să crească adăugând noi facilități, dar în același timp păstrând investiția inițială.

Figura de mai jos prezintă arhitectura hardware pentru rețeaua de distribuție gaze naturale:



"DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"

Terminal Unit și Base Radio sunt conectate la RS-485 în sistemul multi-dropping.

RTU este instalat într-o locație îndepărtată și colectează date de la actuatori, comportându-se ca un concentrator de date.

La cererea serverului SCADA, RTU codifica datele într-un format convenabil și le trimite către serverul SCADA. RTU primește de asemenea comenzi de la serverul SCADA și le trimite spre procesul tehnologic.

RTU este echipat cu canale de intrare pentru senzorii de măsurare, canale de ieșire pentru control, semnalizări de alarme și un port de comunicații.

Scopul principal al RTU este de a interconecta dispozitivele de câmp (actuatori) cu serverul SCADA prin intermediul unui protocol MODBUS RTU.

RTU transferă toate informațiile de la senzorii din câmp la nivelul superior de control adică spre serverul SCADA.

Datele sunt transmise prin magistrala de comunicație serială RS-485 utilizând protocol de comunicație MODBUS RTU.

RTU este de asemenea în măsură să execute autonom diverse programe simple, fără a implica serverul SCADA, pentru a crește autonomia instalației față de serverul SCADA.

Baza radio, colectează date de la senzori de presiune fără fir și le transmite la serverul SCADA.

Pentru a conecta serverul de SCADA la magistrala serială RS 485, se utilizează un convertor serial RS- 232/RS-485.

Serverele SCADA sunt conectate la clienții SCADA prin intermediul rețelei locale LAN Ethernet iar clienții WEB sunt conectați prin intermediul rețelei Internet.

## **RACORDURI GAZE NATURALE**

În sistemele de distribuție pentru alimentarea cu gaze naturale ale instalațiilor de utilizare, racordurile sunt:

- individuale pentru fiecare clădire;
- comune pentru cel mult două clădiri vecine;
- ramificate (pentru clădiri cu mai multe tronsoane sau pentru reducerea nr. de traversări).

Racordurile GN se vor executa:

-subteran cu tevi PEID PE100, SDR11,  $D_e = \min. 32\text{mm}$  și reșere cu piese de tranziție injectate

-aerian cu tevi din oțel  $D_n = \min. \emptyset 1''$  și T-uri de bransament.

Racordurile de gaze naturale, în varianta recomandată de Proiectant, vor fi echipate cu reglatoare de presiune medie/reducă-joasă și contoare inteligente de măsurare ce se vor monta în posturi de reglare-măsurare (PRM).

PRM se montează în:

- firidă îngropată sau semiîngropată în peretele exterior al clădirii, în ziduri sau garduri;
- firidă independentă sau alipită de un perete exterior al clădirii.

Racordurile se vor executa și monta în domeniul public și/sau pe terenuri aparținând Comunelor componente ale PARTENERIATULUI.

## **SISTEM DE MĂSURARE INTELIGENTĂ (SMI)**

Sistemele de măsurare inteligentă pentru gaze naturale sunt sisteme electronice care:

- măsoară consumul de gaze naturale;
- asigură transmiterea bidirecțională securizată de informații la clientul final;
- furnizează mai multe informații decât un contor convențional;
- utilizează forme de comunicare electronică;
- au funcționalități obligatorii și opționale.

Sistemele de măsurare inteligentă cuprind subsisteme de:

- a) măsurare, care conține cel puțin contorul și echipamentele de securizare de acces la contor;
- b) transmitere a informațiilor;
- c) gestiune ale informațiilor din contoare.

### **Funcționalități obligatorii SMI**

- ♦ să transmită clientului final citiri din sistem, în vederea gestionării consumului;
- ♦ să actualizeze citirile cu o frecvență suficientă pentru a permite ca informațiile să fie utilizate în vederea realizării de economii de energie;
- ♦ să permită citirea la distanță a contoarelor de către operatorul de distribuție;
- ♦ să asigure o comunicare bidirecțională între subsistemul de măsurare montat la locul de consum și subsistemul de gestiune a informațiilor;
- ♦ să permită citiri suficiente de frecvențe pentru ca informațiile să fie utilizate în managementul operațional al rețelei, precum și la planificarea dezvoltării rețelei de distribuție;
- ♦ să sprijine sistemele tarifare avansate;
- ♦ să permită controlul de la distanță al conectării/deconectării de la rețea sau limitarea consumului;
- ♦ să asigure comunicări securizate ale datelor;
- ♦ să prevină, să detecteze și să transmită semnalizările legate de accesul neautorizat, către subsistemul de gestiune a informațiilor;
- ♦ să asigure măsurarea volumului consumat de gaze naturale;
- ♦ să permită identificarea automată a defecțiunilor prin diagnoza.

### **Funcționalități opționale SMI**

- ♦ subsistemul de gestiune a informațiilor din contoare ar trebui să stocheze datele contorizate cel puțin pentru perioada relevantă pentru facturare, reclamații sau recuperare a eventualelor datorii;
- ♦ infrastructura sistemelor de măsurare inteligentă ar trebui să permită montarea de contoare suplimentare, fără a fi nevoie de înlocuirea elementelor existente;
- ♦ subsistemele de măsurare și de transmitere a informațiilor ar trebui să aibă capacitatea de stocare a datelor pentru o perioadă suficientă de timp.

## **CONTOARE INTELIGENTE (SMART)**

Contoarele inteligente sunt echipate cu corector PTZ (corecție electronică a volumului), cu citire zilnică la distanță prin server-ul DISPECERAT.

La aceste contoare temperatura de referință se poate modifica simplu, din soft.

- durata de viață metrologică a bateriei este de 15 ani iar durata de viață a bateriei pentru transmisie GPRS este mai mare de 8 ani.
- afișajul digital este construcție specială (tehnologie de ultimă generație), rezistă la temperaturi extreme - 25 °C... + 55 °C.
- memoria pentru date este tip EPROM cu durata de viață de 20 ani.
- datele de consum sunt înregistrate pe ultimile 70 de zile.
- mod de comunicare:
  - radio pe frecvența 169 MHz, fără interferențe
  - GPRS / NB-IoT modem standard

"DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"

Fazele orare zilnice T1, T2, T3 permit o monitorizare mai atentă a consumurilor, se poate stabili între ce ore este consumul de vârf zilnic și de asemenea se observă din timp orice tentativă de fraudă.

Toate evenimentele metrologice și nemetrologice (170 de evenimente), alarme, tentative de fraudă, sunt înregistrate și pot fi accesate prin soft.

Toate tentativele de fraudă ale contorului sunt înregistrate și alarmate, și suplimentar se închide valva de blocare (pentru intervenții neautorizate, utilizare de magnet, decuplare din instalație, inversare poziție de montaj contor etc.).

Valva se poate închide:

- ♦ prin telecomandă pe canalul de comunicație (GSM, GPRS, NB-IoT, de la tastatură PC prin conexiunea la SERVER și software SAC);
- ♦ în urma înlocuirii neautorizate a bateriei;
- ♦ în urma unei tentative de efracție;
- ♦ în absența comunicației pe o perioadă configurabilă;
- ♦ energia disponibilă a bateriei sub nivelul critic;
- ♦ avarie la grupul de măsură.

Software-ul este compatibil Office și permite: citiri zilnice, transmisii orare.

Programul complex de gestionare poate oferi și următoarele date:

- citire pe server via internet,
- alocare user/password,
- debit corectat/necorectat,
- debit instantaneu,
- temperatura și presiune,
- factor de compresie,
- durata bateriei,
- nivel semnal GSM,
- serie contor, localizare.

## **REGULATOR DE PRESIUNE**

Regulatorul de presiune este construit pentru a garanta o precizie ridicată de reglaj al presiunii și o mare facilitate de utilizare.

Este destinat utilizării în construcțiile civile și industriale și poate fi instalat și direct pe contor sau în grupe de reglaj pentru gaz natural sau GPL.

Regulatorul de presiune cu acționare directă și ventil echilibrat se utilizează pentru reducerea și reglarea presiunii gazelor naturale (SR.3317-2003) sau a altor gaze necorosive (GPL, aer).

Standarde de referință: EN 334 și EN 14382. Certificat CE conform PED 97/23/EC.

### **Caracteristici functionale**

Presiune de intrare  $P_e$ : 0.02 ÷ 2 bar; 0.05 ÷ 6 bar

Debit nominal ( $P_e = 200$  mbar): 10, 20, 35 m<sup>3</sup>/h

Domeniu reglare  $P_a$ : 10 ÷ 70 mbar

Grupă de reglare (AC) ± 5 / 10%

Grupă de închidere (SG) + 20%

### **Caracteristici constructive**

- Normal deschis
- Ventil echilibrat
- Supapă de descărcare încorporată
- Întreținere fără demontare din instalație
- Filtru de inox încorporat (9000 mm<sup>2</sup>)

"DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PESTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"

**Supapa de blocare**

Domeniu blocare: minim  $10 \div 40$  mbar; maxim  $30 \div 125$  mbar

Clasă de precizie (AG)

- minimum până la 5%

- maximum până la 2,5% (în funcție de presiunea de reglare)

**Supapa de descărcare**

Domeniu descărcare Pd:  $10 \div 50$  mbar peste Pa

Clasă de precizie (AG)  $\pm 10\%$

**Condiții climatice de funcționare**

Temperatură mediu ambiant:  $-30 \div 80$  °C

Temperatura agentului de lucru:  $-20 \div 60$  °C

Mediu de lucru: normal, fără agenți corosivi.

Sef proiect,  
Ing. Margea Romulus



Geoagiu, 19.11.2020

Președinte de ședință  
Călugăr Carmen Maria

Contrasemnează  
Secretar General  
jr. Cimpoeșu Maria

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR</b> <b>NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU,</b> <b>PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>		Pagina 1 din 53			
		<i>Rev.</i>	0	1	2

**VOLUMUL II**  
**ANALIZA COST-BENEFICIU**

*PENTRU PROIECTUL*

**" DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE  
DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN  
COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE,  
BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI  
ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"**

**BENEFICIAR:**

**PARTENERIAT FORMAT DIN COMUNELE HĂRĂU,  
RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU  
MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ**

**Octombrie 2020**

**FISA DE CONTROL A DOCUMENTULUI**

**Titlul Contractului:** " DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE  
DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN  
COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA,  
GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ,  
JUDEȚUL HUNEDOARA"

**Autoritatea Contractanta:** PARTENERIAT FORMAT DIN COMUNELE HĂRĂU,  
RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU  
MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ

**Prestator:** S.C. GEVIS PROTEAM S.R.L. -DEVA

**Document:** Analiza cost beneficiu

## CUPRINS

1.	INTRODUCERE.....	5
2.	DESCRIEREA CONTEXTULUI.....	6
3.	DEFINIREA OBIECTIVELOR.....	13
4.	IDENTIFICAREA PROIECTULUI.....	15
5.	ANALIZA FINANCIARĂ.....	16
6.	ANALIZA ECONOMICĂ.....	33
7.	ANALIZA DE SENZITIVITATE .....	42
8.	ANALIZA DE RISC.....	47

**TABELE**

Tabel 1 – Reglementări relevante în domeniul gazelor în România și alte reglementări importante .....	<b>9</b>
Tabel 3 – Ipoteze specifice .....	<b>16</b>
Tabel 4– Costuri de investiție .....	<b>17</b>
Tabel 5-Costuri de operare.....	<b>18</b>
Tabel 6-Venituri.....	<b>23</b>
Tabel 7 - Calculul indicatorilor de profitabilitate a investiției.....	<b>26</b>
Tabel 8 - Calculul indicatorilor de profitabilitate a proiectului din perspectiva proprietarului (cu sprijin din partea UE) .....	<b>27</b>
Tabel 9 - Plan financiar.....	<b>28</b>
Tabel 10-Durata rămasă de viață .....	<b>28</b>
Tabel 11- Determinarea contribuției naționale și europene .....	<b>29</b>
Tabel 12- Determinarea ratei deficitului de finanțare .....	<b>30</b>
Tabel 13 - Sustenabilitatea financiară a proiectului.....	<b>32</b>
Tabel 14– Indicatori de performanță economică .....	<b>36</b>
Tabel 15– Analiza economică.....	<b>38</b>
Tabel 16– Analiza de sensibilitate .....	<b>43</b>
Tabel 17 - Matricea de prevenire a riscului .....	<b>48</b>

## 1. INTRODUCERE

Prezentul raport constituie Raportul de Analiză cost-beneficiu pentru proiectul "DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"

Analiza cost-beneficiu (ACB) este un instrument analitic și are scopul de a evalua viabilitatea financiară și economică a proiectelor de investiții.

În principiu, toate impacturile ar trebui evaluate: financiare, economice, sociale, de mediu, etc. În mod tradițional, costurile și beneficiile sunt evaluate prin analizarea diferenței dintre un scenariu "cu proiect" și un scenariu "fără proiect" (așa-numita "abordare incrementală"). Apoi rezultatele sunt agregate pentru a identifica beneficiile nete și pentru a trage concluzii cu privire dacă proiectul este de dorit pentru societate și în măsura de a fi pus în aplicare. În acest sens, ACB este un instrument de luare a deciziilor pentru a evalua dacă o investiție poate fi finanțată din resurse publice / bani publici.

ACB este necesară pentru a justifica faptul că proiectul propus se integrează în contextul obiectivelor politicii regionale a UE, este oportun din punct de vedere economic și necesită contribuția Fondurilor pentru a deveni fezabil din punct de vedere financiar.

Pentru perioada de programare 2014-2020, Comisia a furnizat un set de reguli de lucru care să asigure o Analiză cost beneficiu coerentă. Analiza cost-beneficiu (ACB) este realizată în conformitate cu:

- Obiectivele conturate POIM 2014-2020, **Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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;**
- Ghidul pentru Analiza Cost-Beneficiu al Comisiei Europene („Guide to Cost-benefit Analysis of Investment Projects-Economic appraisal tool for Cohesion Policy 2014-2020”);
- 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 delegat (UE) nr. 480/2014 al Comisiei din 3 martie 2014 de completare 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.

## 2. DESCRIEREA CONTEXTULUI

### ➤ Prezentarea cadrului de analiză

#### ○ Referințe privind legislația europeană

În acord cu legislația europeană și literatura de specialitate internațională, proiectul a fost realizat prin aplicarea unor politici, proceduri și practici având ca obiective *identificarea riscurilor, analiza și evaluarea lor, tratarea, monitorizarea și reevaluarea* riscurilor în vederea reducerii acestora, astfel încât comunitățile umane, toți cetățenii, să poată trăi, munci și să-și satisfacă nevoile și aspirațiile într-un mediu fizic și social durabil.

Contextul european privind riscul la inundații corespunde noii abordări globale privind riscul la inundații. Directivele cheie ale Uniunii Europene care influențează managementul mediului de apă sunt:

- **Directiva 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.**

Directiva este menită să introducă norme comune privind transportul, distribuția, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale\* și are drept obiective asigurarea accesului pe piață și facilitarea unei concurențe echitabile și nediscriminatorii.

Aceasta vizează gazul natural, gazul natural lichefiat (GNL), biogazul și gazul obținut din biomasă.

Acest norme sunt menite să creeze o piață a gazelor naturale concurențială, sigură și durabilă din punctul de vedere al protecției mediului.

Țările UE pot impune întreprinderilor din sectorul gazelor obligații de serviciu public referitoare la:

- siguranța tehnică și siguranța alimentării;
- regularitatea și calitatea serviciului furnizat;
- preț;
- protecția mediului; și
- eficiența energetică.

Țările UE trebuie să se asigure că:

- toți clienții au dreptul de a-și alege furnizorul de gaze și de a-l schimba cu ușurință, cu asistență din partea operatorului, în termen de trei săptămâni;
- clienții primesc date relevante privind consumul.

Țările UE sunt responsabile cu monitorizarea siguranței alimentării, în special în ceea ce privește:

- echilibrul cerere/ofertă de pe piața națională;
- nivelul rezervelor disponibile;
- întreținerea rețelelor; și
- măsurile care trebuie luate în cazul unor probleme de alimentare.

Se poate institui o cooperare regională sau internațională pentru a garanta siguranța alimentării.

Începând cu 3 martie 2012, țările UE au avut obligația să separe sistemele de transport și operatorii de transport și de sistem. Aceasta înseamnă că întreprinderile care își desfășoară activitatea în domeniul producerii sau furnizării de gaze ori energie electrică nu pot exercita niciun drept asupra unui operator de transport și de sistem și viceversa.

Țările UE și autoritățile competente au drept de acces la evidențele contabile ale întreprinderilor din sectorul gazelor naturale, însă trebuie să păstreze confidențialitatea anumitor informații. Întreprinderile din sectorul gazelor naturale trebuie să țină evidențe contabile separate pentru toate activitățile lor legate de furnizarea gazelor, cum ar fi transportul și distribuția.

#### Desemnarea operatorilor de transport și de sistem

Înainte de a putea fi desemnată oficial ca operator de transport și de sistem, o întreprindere trebuie să fie mai întâi certificată. O listă a operatorilor de transport și de sistem desemnați de țările UE este apoi publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

În plus, dacă este cazul, țările UE trebuie să desemneze unu sau mai mulți operatori de înmagazinare și de GNL.

#### Atribuțiile operatorilor de transport și de sistem

Operatorii de transport și de sistem sunt responsabili cu:

- exploatarea, întreținerea și dezvoltarea instalațiilor de transport, de înmagazinare și/sau de GNL, acordând atenția cuvenită protecției mediului;
- asigurarea unui tratament nediscriminatoriu între utilizatorii sistemului;
- furnizarea de informații celorlalți operatori de transport și de sistem, de înmagazinare, de GNL și/sau de distribuție pentru a se asigura interconectarea transportului și a înmagazinării gazelor naturale;
- punerea la dispoziția utilizatorilor a informațiilor de care au nevoie pentru a accesa sistemul.

Operatorii de transport și de sistem trebuie să construiască o capacitate transfrontalieră suficientă pentru integrarea infrastructurii de transport europene. În fiecare an, aceștia trebuie să prezinte autorității de reglementare un plan de dezvoltare a rețelei prevăzut pentru 10 ani, în care să indice principalele infrastructuri care trebuie construite sau modernizate, precum și investițiile care trebuie efectuate în următorii 10 ani.

#### Distribuție și alimentare

Țările UE trebuie să desemneze operatori de distribuție sau să solicite întreprinderilor care au în proprietate sau care răspund de sisteme de distribuție să facă acest lucru.

Operatorii de distribuție sunt responsabili în principal cu:

- asigurarea capacității pe termen lung a sistemului în ceea ce privește distribuția gazelor, exploatarea, întreținerea, dezvoltarea și protecția mediului;
- asigurarea transparenței cu privire la utilizatorii sistemului;
- furnizarea de informații utilizatorilor sistemului;
- acoperirea pierderilor energetice și menținerea capacității de rezervă.

Operatorii de distribuție trebuie să fie independenți din punct de vedere juridic față de alte activități care nu au legătură cu distribuția.

## Organizarea accesului la sistem

Țările UE sau autoritățile de reglementare competente sunt responsabile cu organizarea unui sistem de acces nediscriminatoriu al terților la sistemele de transport și de distribuție, pe baza unor tarife publicate. Acestea trebuie să se asigure că toți clienții eligibili pot obține acces la rețelele de conducte din amonte. De asemenea, trebuie să definească condițiile de acces la instalațiile de înmagazinare și de stocare în conductă (stocarea gazelor prin compresie în sisteme de transport și distribuție a gazelor).

## Norme suplimentare pentru piața internă în sectorul gazelor naturale

Directiva (UE) 2019/692 urmărește să abordeze obstacolele din calea finalizării pieței interne a gazelor naturale, rezultate din faptul că normele pieței UE nu se aplică liniilor de transport al gazelor înspre și dinspre țări din afara UE. Modificările introduse de această directivă urmăresc să asigure faptul că normele aplicabile liniilor de transport al gazelor care leagă două sau mai multe țări ale UE se aplică totodată, pe teritoriul UE, liniilor de transport al gazelor înspre și dinspre țări din afara UE.

## DOCUMENTE CONEXE

Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 de instituire a Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (JO L 211, 14.8.2009, pp. 1-14)

Comunicarea Comisiei către Consiliu și Parlamentul European – Perspective privind piețele interne de gaz și de energie electrică [COM(2006) 841 final, 10.1.2007]

Comunicarea Comisiei – Anchetă efectuată în temeiul articolului 17 din Regulamentul (CE) nr. 1/2003 în sectoarele europene ale gazului și energiei electrice (raport final) [COM(2006) 851 final, 10.1.2007]

### ○ Referințe privind legislația națională

**Principalul cadru legislativ pentru este reprezentat de Ordonanța de Urgență nr. 128/04.08.2020 privind unele măsuri pentru aprobarea Programului Național de racordare a populației și clienților noncasnici la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale.**

Programul național de racordare a populației și clienților noncasnici la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale, denumit în continuare program național, are drept obiectiv general reducerea emisiilor de noxe în atmosferă ca urmare a utilizării combustibilului solid pentru asigurarea încălzirii clădirilor de locuit, a asigurării apei calde menajere, dar și a preparării hranei, precum și îmbunătățirea calității serviciului public de alimentare cu energie termică, dar și de utilizare a gazelor naturale în procesele de producție sau activitatea curentă de către clienții noncasnici.

Programul național are drept obiective specifice:

- creșterea standardelor de viață și de locuit ale clienților noncasnici prin asigurarea unor servicii publice de înaltă calitate;
- asigurarea accesului la serviciul public de distribuție a gazelor naturale în mod transparent și nediscriminatoriu;
- asigurarea unor servicii publice de calitate superioară pentru alimentarea cu energie termică destinate clienților noncasnici;

d) asigurarea utilizării gazelor naturale în procesele de producție și activitatea curentă pentru creșterea competitivității clienților noncasnici;

e) asigurarea unor servicii publice de alimentare cu energie termică de calitate superioară pentru unitățile de învățământ, unitățile medicale, precum și alte categorii de instituții publice.

**Tabel 1 – Reglementări relevante în domeniul gazelor în România și alte reglementări importante**

Nr. crt	Act normativ
1	<b>Directiva 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale</b>
2	<b>Directiva (UE) 2019/692 privind modificarea Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale</b>
3	<b>Ordonanța de Urgență nr. 128/04.08.2020</b>
4	<b>Legea 123/2012 – energiei electrice și gazelor naturale</b>
5	<b>Hotărârile Guvernului nr. 209 din 3 aprilie 2019 pentru aprobarea 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</b>
6	<b>Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ord.ANRE nr. 89/2018.</b>
7	<b>Raportul ANRE privind realizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de transport și de sistem și serviciul de distribuție a gazelor naturale în anul gazier 01.10.2018 – 30.09.2019 și starea tehnică a sistemelor de transport și distribuție a gazelor naturale (2019)</b>
8	<b>Raportul Consiliul Concurenței privind piața gazelor naturale – Secțiunea: Distribuția gazelor naturale (pag 255)</b>
9	<b>ORDIN nr. 83 / 27.05.2020 privind aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat, și a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport</b>
10	<b>ORDIN nr. 82 /27.05.2020 pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale</b>
11	<b>ORDIN nr. 75 din 6 mai 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</b>
12	<b>Directiva 2006/54/CE privind principiul egalității de șanse și al egalității de tratament între bărbați și femei în materie de încadrare în muncă</b>
13	<b>Directiva 2000/43/CE din 29 iunie 2000 de punere în aplicare a principiului egalității de tratament între persoane, fără deosebire de rasă sau origine etnică</b>

VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU "DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA"					Pagina 10 din 53				
					Rev.	0	1	2	3

	<b>Directiva 2000/78/CE privind crearea unui cadru general în favoarea egalității de tratament în ceea ce privește încadrarea în muncă și ocuparea forței de muncă</b>
<b>13</b>	
<b>14</b>	<b>Directiva 2010/41/UE privind aplicarea principiului egalității de tratament între bărbații și femeile care desfășoară o activitate independentă și de abrogare a Directivei 86/613/CEE</b>
<b>15</b>	<b>Directiva 2004/113/CE de aplicare a principiului egalității de tratament între femei și bărbați privind accesul la bunuri și servicii și furnizarea de bunuri și servicii</b>
<b>16</b>	<b>Legea nr. 202/2002 privind egalitatea de șanse și de tratament între femei și bărbați (sau alte reglementări)</b>
<b>17</b>	<b>Ordonanța nr. 137/2000 privind prevenirea și sancționarea tuturor formelor de discriminare</b>
<b>18</b>	<b>Normativul privind adaptarea clădirilor civile și spațiului urban la nevoile individuale ale persoanelor cu handicap, indicativ NP 051-2012, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și administrației publice nr. 189/2013</b>
<b>19</b>	<b>OUG nr.195/2005 privind protecția mediului</b>

○ **Referințe privind POIM**

Programul Operațional Infrastructura Mare (POIM) a fost elaborat pentru a răspunde nevoilor de dezvoltare ale României identificate în Acordul de Parteneriat 2014-2020 și în acord cu Cadrul Strategic Comun și Documentul de Poziție al serviciilor Comisiei Europene. Strategia POIM este orientată spre obiectivele Strategiei Europa 2020, în corelare cu Programul Național pentru Reformă și cu Recomandările Specifice de Țară, concentrându-se asupra creșterii durabile prin promovarea unei economii bazate pe consum redus de carbon prin măsuri de eficiență energetică și promovare a energiei verzi, precum și prin promovarea unor moduri de transport prietenoase cu mediul și o utilizare mai eficientă a resurselor. Prioritățile de finanțare stabilite prin POIM contribuie la realizarea obiectivului general al Acordului de Parteneriat prin abordarea directă a două dintre cele cinci provocări de dezvoltare identificate la nivel național: Infrastructura și Resursele.

În vederea atingerii obiectivelor propuse, în cadrul POIM au fost stabilite Axe Prioritare.

*In cadrul POIM-Axa Prioritara 8, principalul obiectiv preconizat este creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu*

VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU “DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA”					Pagina 11 din 53				
Rev.	0	1	2	3					

legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final

**Axa Prioritara 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor natural; Prioritatea de investiții 7e** Îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile; **OS 8.2** Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine are urmatorul **Principalul rezultat** așteptat: Creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.

Tipul de acțiune finanțabil în cadrul apelului de proiecte este: *Dezvoltarea rețelelor inteligente 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.*

Conceptul de rețea inteligentă de distribuție de gaze naturale presupune ca investiția să includă cel puțin una dintre următoarele funcționalități:

- Sprijinirea integrării producției din surse neconvenționale (cum ar fi sursele de energie regenerabile bazate pe metan sintetic și biometan);
- Permitearea integrării în rețelele electrice a centralelor electrice pe gaz, necesare pentru compensarea sarcinilor maxime;
- Îmbunătățirea flexibilității rețelelor de gaze, în special prin utilizarea tehnologiilor IT pentru a sprijini provocările legate de cerere și de oferte

Proiectele propuse în cadrul acestui obiectiv specific vor finanța următoarele activități:

- Construirea rețelelor inteligente de distribuție gaze naturale, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente funcționalităților inteligente, în special, dar fără a fi limitate la:

- o Instrumente inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, senzori / detectoare, regulatoare de distribuție, robinete cu acționare de la distanță, robinete debit exces și deconectare de la distanță, contoare inteligente, căi de comunicație pentru controlul rețelei inteligente de gaze, dispecerate pentru operatorii de distribuție, aplicații SCADA, GIS, facturare inteligentă, etc);
- o Tehnologii IT integrate care permit integrarea activităților participanților pe piața gazelor în procesele de transmitere, distribuție, stocarea și utilizarea gazelor prin participarea activă a utilizatorilor finali la creșterea eficienței rețelelor de gaz;
- o Tehnologii care să asigure o fiabilitate sporită a aprovizionării cu gaze naturale, să asigure un acces continuu, sigur și rentabil la gaz și să ofere, de asemenea, capacități tehnice pentru a oferi clienților servicii noi care să optimizeze consumul de gaz.

- Construirea stațiilor de reglare, măsurare – predare a gazelor naturale și a racordului la Sistemul de Transport existent exclusiv în scopul alimentării unei rețele inteligente de distribuție propusă printr-un proiect.

- Construirea rețelelor interioare de distribuție a gazelor naturale pentru clădirile administrative publice branșate la rețeaua inteligentă distribuție a gazelor naturale propusă prin proiect (clădirea primăriei, centre sociale, școli, etc), în cadrul cărora se desfășoară activități non – economice.

- Construirea bransamentelor pentru consumatorii casnici până la limita proprietății publice.

➤ Contextul socio – economic din aria proiectului

Prin implementarea POIM se urmărește înființarea și dezvoltarea sistemelor inteligente și sustenabile de transport al gazelor naturale prin îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile.

De asemenea, se vizează creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine. Prin racordarea clienților noncasnici, instituții publice și operatori economici, la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale se va îmbunătăți calitatea serviciilor publice prestate de alimentare cu energie termică sau de asigurare a apei calde menajere ori de utilizare a gazelor naturale în procesele de producție sau în activitatea curentă cu impact direct asupra competitivității operatorilor economici sau a calității serviciilor publice prestate de către instituțiile publice, dar și asupra reducerii emisiilor de noxe în atmosferă ca urmare a utilizării combustibilului solid.

Piața internă a gazelor naturale care a fost implementată treptat în întreaga Comunitate Europeană începând cu anul 1999, are drept obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din Uniunea Europeană, indiferent dacă sunt persoane fizice sau juridice, posibilități reale de alegere și noi oportunități de afaceri, pentru a asigura progresul în domeniul de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța alimentării cu gaze naturale și dezvoltarea durabilă. Astfel, proiectul propune o contribuție la îmbunătățirea managementului rețelei, prin conceptul „Smart energy transmission system”, aplicabil și rețelilor inteligente de transport gaze naturale, și care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatarea acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

În prezent,

COMUNA BRĂNIȘCA, JUD. HUNEDOARA

Hărău - LOCALITĂȚILE BANPOTOC, BÂRSĂU, CHIMINDIA ȘI HĂRĂU, COMUNA HĂRĂU, JUD. HUNEDOARA

Oraș Geoagiu- NU TOATE LOCALITĂȚILE BOZEȘ ȘI BĂCĂIA, ORAȘUL GEOAGIU, JUD. HUNEDOARA - AICI SE DORESTE EXTINDERE

Peștișu Mic - LOCALITĂȚILE MĂNERĂU, PEȘTIȘU MIC, JOSANI, VALEA NANDRULUI, NANDRU ȘI ALMAȘU MIC, COMUNA PEȘTIȘU MIC, JUD. HUNEDOARA

Rapoltu Mare - COMUNA RAPOLTU MARE, SATELE RAPOLTU MARE, RAPOLȚEL, BOBÎLNA, FOLT ȘI BOIU, JUDEȚUL HUNEDOARA

Vețel - NU TOATE LOCALITĂȚILE VEȚEL, MINTIA, LEȘNIC, HEREPEIA, BRETILIN ȘI CĂOI, COMUNA VEȚEL, JUD. HUNEDOARA- AICI SE DORESTE EXTINDERE

nu beneficiază de un sistem de alimentare cu gaze naturale.

Consumatorii obișnuiți utilizează următorii combustibili:

- solid sau lichid pentru încălzire
- solid și butelii GPL pentru prepararea hranei.

Agentii economici mai mari (ferme, sere, hale de productie etc.), pentru incalzire si diverse procese tehnologice utilizeaza combustibil solid , lichid sau GPL (tip cisterna).

Obiectivul general este îmbunătățirea continuă a calității vieții pentru generațiile prezente și viitoare prin crearea unor comunități capabile să gestioneze și să folosească resursele în mod eficient și să valorifice potențialul de inovare ecologica și socială al economiei în vederea asigurării sustenabilității, prosperității, protecției-mediului și coeziunii sociale.

Dezvoltarea rurală și social-economică a comunelor si orasului din cadrul proiectului determina înființarea sistemului de distribuție a gazelor naturale.

Deoarece este obligatorie reducerea taierilor de material lemnos, în perspectiva, se necesita utilizarea altor tipuri de combustibil sau energii neconventionale pentru scopurile mai sus precizate.

### 3. DEFINIREA OBIECTIVELOR

Pentru ridicarea nivelului de trai al populatiei prin marirea substantiala a gradului de confort al gospodariilor este necesara realizarea investitiei avand ca scop infiintarea distributiei de gaze naturale in COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA

**Obiectivul general** al proiectului vizează:

Dezvoltarea unei rețelele inteligente 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 prin utilizarea unui tehnologii IT pentru a face fata provocarilor legate de cerere si oferta (SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM).

Prin prezentul proiect se va realiza o rețela de distribuție a gazelor naturale nou construite cu o funcționalitate inteligentă, cu urmatoarele lungimi:

- COMUNA HARAU - 31.835 m
- COMUNA RAPOLTU MARE- 30.450 m
- COMUNA BRANISCA - 30.055 m
- COMUNA PESTISU MIC - 25.030 m
- ORASUL GEOAGIU - 14.965 m
- COMUNA SOIMUS- 42.905 m
- COMUNA VETEL - 11.961 m

Realizarea proiectului va contribui la extinderea rețelei de gaze naturale inteligente raportat la lungimea totală a rețelilor de distribuție din România si va creste gradul de racordare astfel:

- COMUNA HARAU - 96.95%
- COMUNA RAPOLTU MARE- 96.95%

- COMUNA BRANISCA - 96.56%
- COMUNA PESTISU MIC - 97.12%
- ORASUL GEOAGIU - 91.95%
- COMUNA SOIMUS- 97.95%
- COMUNA VETEL - 100%

Proiectul vizează creșterea standardelor de viață și de locuit a populației prin asigurarea unor condiții îmbunătățite de încălzire a locuințelor sau de preparare a hranei față de condițiile de locuire existente în prezent, în care încălzirea locuințelor sau cele de preparare a hranei se realizează pe bază de lemne cu impact asupra emiterii unor cantități sporite de noxe și poluanți în contradicție cu politicile de mediu la nivelul Uniunii Europene.

Proiectul contribuie la indicatorul de rezultat al programului (Nivelul de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale) prin utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, contorizării, debitelor, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate pe întreaga lungime de 187,201 km a rețelei de distribuție, ceea ce va contribui la creșterea cu aproximativ 0,33 % (raportat la lungimea totală a rețelelor de distribuție din România) a ponderii rețelelor inteligente.

**Obiectivele specifice sunt:**

- 1 Realizarea unei infrastructuri inteligente de distribuție a gazelor naturale (SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM) în lungime totală de 187,201 Km (COMUNA HARAU - 31.835 m; COMUNA RAPOLTU MARE- 30.450 m; COMUNA BRANISCA - 30.055 m; COMUNA PESTISU MIC - 25.030 m; ORASUL GEOAGIU - 14.965 m; COMUNA SOIMUS- 42.905 m; COMUNA VETEL - 11.961 m), constituită atât din conducte subterane cât și supraterane.
- 2 Extinderea rețelei de gaze naturale inteligente la nivel național, cu un procent de aproximativ 0.33 % (COMUNA HARAU - 0.056%, COMUNA RAPOLTU MARE- 0.054%, COMUNA BRANISCA - 0.053%, COMUNA PESTISU MIC - 0.044%, ORASUL GEOAGIU - 0.026%, COMUNA SOIMUS- 0.07562%, COMUNA VETEL - 0.021%)
- 3 Creșterea standardelor de viață și de locuit a consumatorilor casnici prin racordarea a 4908 gospodării la rețeaua inteligentă nou înființată.
- 4 Conectarea unui număr de consumatori casnici cât și a clădirilor administrative cu un grad de conectare de 96.78 % (COMUNA HARAU - 96.95%, COMUNA RAPOLTU MARE- 96.95%, COMUNA BRANISCA - 96.56%, COMUNA PESTISU MIC - 97.12%, ORASUL GEOAGIU - 91.95%, COMUNA SOIMUS- 97.95%, COMUNA VETEL - 100%)

**Contribuția preconizată a proiectului la dezvoltarea socio-economică se referă la:**

- Vor fi ameliorate și îmbunătățite condițiile de trai ale locuitorilor din COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA

- Va un impact pozitiv asupra mediului; se vor asigura arderi complete la nivel de consumatori, rezultand un nivel mai scazut de poluare prin neexistenta arderilor incomplete a combustibililor solizi care contribuie in acest moment si la cresterea efectului de sera.

#### 4. IDENTIFICAREA PROIECTULUI

*Investitiile propuse au fost clar descrise in cadrul Studiului de Fezabilitate (detaliat), justificate pe baza unor analize de optiuni, fezabile din punct de vedere institutional, tehnic, de mediu si corelate cu indicatorii fizici si calendarul proiectului.*

*Initial s-a plecat de la 2 scenarii:*

*1. Se propune înființarea sistemului de distribuție gaze naturale presiune medie prin montarea unei Stații de Reglare-Masurare-Predare (S.R.M.P.) presiune înalta, care va alimenta cu gaze naturale (presiune medie) COMUNELE COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA - SCENARIU RECOMANDAT SI ALES - LUNGIME DE 187,201 Km, reprezentand 0.33% din lungimea totala de sistem de distribuție gaze naturale a Romaniei si deservind un numar de 4908 gospodarii echivalente eligibile.*

*Lucrarile se incadreaza in categoria de importanta "C" -normala (conform HGR nr. 766/1997) și la clasa "III" de importanta (conf. normativului P100-1/2006).*

*A. STAȚIE DE REGLARE-MASURARE-PREDARE (SRMP). Se propune înființarea sistemului de distribuție gaze naturale (presiune medie) prin montarea SRMP (presiune înalta/presiune medie) pe terenul apartinand COMUNELE COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA*

*B. REȚELE INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE GAZE NATURALE - Se va implementa "SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM"*

*C. RACORDURI GAZE NATURALE - În cadrul POIM 2014-2020 (Axa Prioritară 8), se propune înființarea rețelilor de distribuție inteligentă a gazelor naturale pentru racordarea consumatorilor casnici și a clienților noncasnici de tipul instituțiilor publice, a operatorilor economici, precum și a altor categorii de beneficiari noncasnici.*

#### **REGULATOR DE PRESIUNE**

*Regulatorul de presiune este construit pentru a garanta o precizie ridicata de reglaj al presiunii si o mare facilitate de utilizare.*

*Contoarele inteligente sunt echipate cu corector PTZ (corectie electronica a volumului), cu citire zilnica la distanta prin server-ul DISPECERAT.*

*S-a plecat de la necesitatea identificata in randul populatiei si operatorilor, investitia fiind in concordanta cu principalele tendinte demografice si evolutii in sectorul necesarului de gaze naturale. Astfel se justifica necesitatea proiectului si capacitatea globala a dotarilor proiectului.*

*Tehnologia aleasa este adecvata specificului zonei si necesitatilor populatiei deservite iar beneficiarul final are capacitatea de a asigura sustenabilitatea proiectului. In cadrul Studiului de Fezabilitate fiind prezentata modalitatea de utilizare si exploatare.*

***Se va detalia în capitolele ce urmează calendarul activităților, proiectul fiind implementat în perioada planificată pentru proiect, cel târziu până la sfârșitul perioadei de eligibilitate 31.12.2023. Pentru informații detaliate legate de detaliile tehnice se regăsește anexat Studiul de Fezabilitate.***

## 5. ANALIZA FINANCIARĂ

### 5.1. IPOTEZE DE BAZA

Conform prevederilor art. 101 alin (1) lit (e) din Regulamentul (UE) nr. 1303/2013, ACB trebuie să includă o analiză financiară.

Analiza financiară prezentată este elaborată conform cerințelor naționale și europene:

- Manualul CE privind ACB ("Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects")  
[http://ec.europa.eu/regional\\_policy/sources/docgener/studies/pdf/cba\\_guide.pdf](http://ec.europa.eu/regional_policy/sources/docgener/studies/pdf/cba_guide.pdf)

Obiectivele și scopul analizei este de a calcula performanța și sustenabilitatea financiară a proiectului propus spre finanțare pe parcursul perioadei de referință, cu scopul de a stabili cea mai potrivită structură de finanțare. Analiza se efectuează din punct de vedere al beneficiarului proiectului, prin metoda cost beneficiu incrementală, cu luare în considerare a tehnicii actualizării.

Ipoteze specifice:

- Anul de bază este 2020;
- Perioada de referință utilizată în analiză este de **15 de ani**, (36 luni, respectiv 3 ani pentru implementarea proiectului și 12 ani pentru operare). Primul an de implementare este 2021. Alegerea acestei durate este în conformitate cu precizările din Ghidul Solicitantului.
- Analiza este exprimată în €, în prețuri constante 2018;
- Cursul de schimb utilizat în determinarea costurilor investiției este 1 euro = 4,8395 lei (*curs INFOEURO din septembrie 2020*);
- Rata de actualizare financiară folosită este de **4%** potrivit recomandărilor Ghidului ACB.

**Tabel 2 – Ipoteze specifice**

Rata financiară de actualizare	4%	
Perioada de implementare a proiectului	3	ani
Perioada de exploatare a investiției	17	ani
Perioada de referință	15	ani

-Toate prețurile au fost calculate în termeni reali (adică fără vreo previziune de inflație),

Analiza financiară are ca scop evaluarea rentabilității financiare din punct de vedere al:

- investiției;
- verificarea sustenabilității financiare a proiectului.

Analiza financiară are ca scop demonstrarea faptului că proiectul de investiții este pe de o parte, necesar din punct de vedere economic, iar pe de altă parte, arată necesitatea intervenției financiare nerambursabile pentru ca proiectul să fie viabil din punct de vedere financiar.

### 5.2 METODOLOGIA

**Metodologia** utilizată este analiza fluxului de numerar actualizat, care presupune următoarele:

- Se iau în considerare doar fluxurile de numerar, respectiv valoarea reală de numerar plătită sau primită pentru proiect. Prin urmare, elementele contabile cum ar fi amortizarea, provizioanele și fondurile de rezervă nu sunt incluse în analiza financiară.
- Se iau în considerare numai fluxurile de numerar din anul în care apar și acestea sunt proiectate pe o perioadă de referință de 15 ani pentru sectorul de energie care include și perioada de implementare a operațiunii.
- Se calculează valoarea reziduală a investiției. Valoarea reziduală se determină prin calcularea valorii actuale nete a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă a proiectului (diferența dintre durata de viață economică utilă și perioada de referință). Valoarea reziduală a investiției este inclusă în analiza fluxului de numerar actualizat numai dacă veniturile depășesc costurile de operare și mentenanță a investiției. În cazul acestui proiect este inclusă valoarea reziduală în analiza fluxului de numerar actualizat și în determinarea indicatorilor profitabilității financiare a investiției.
- Durata de viață a investiției a fost calculată luând în considerare durata maximală indicată în Catalogul anexat la HG 2139/2004 pe fiecare componentă de cost
- Venitul net actualizat al proiectului este calculat prin deducerea costurilor actualizate din veniturile actualizate, ceea ce presupune ca fluxurile de numerar să fie actualizate prin aplicarea la valoarea curentă a unei rate de actualizare financiară de 4 % în termeni reali, drept valoare de referință pentru operațiunile de investiții publice cofinanțate prin fonduri
- Analiza financiară este efectuată la prețurile reale din anul 2020 (fără vreo previziune de inflație).
- Analiza financiară a fost elaborată ținând cont de principiul incremental, respectiv de faptul că evaluarea impactului proiectului se realizează prin compararea a două scenarii:
  - Scenariul contrafactual – proiecția fluxurilor de numerar în situația „fără proiect”;
  - Scenariul cu proiect – proiecția fluxurilor de numerar în situația implementării prezentului proiect.

### 5.3. Costurile de investiții și costurile de operare și întreținere

Pentru evaluarea rentabilității financiare a investiției au fost determinate ieșirile și intrările de numerar.

#### Ieșiri de numerar

**A. Costurile de investiție totale** – includ atât costurile de capital cât și costurile legate de implementarea proiectului care nu vor fi capitalizate (exemple: costuri cu pregătirea documentațiilor de finanțare, costuri cu managementul proiectului, costuri de publicitate și informare, costuri cu auditul proiectului, etc).

Costurile de investiție au fost determinate pe baza Devizului General întocmit în conformitate cu H.G. 907/2016. Costurile de investiție au fost apoi împărțite în costuri eligibile și costuri ne-eligibile, în conformitate cu Ghidul Solicitantului.

Costurile de investiție totale propuse sunt:

**Tabel 3– Costuri de investiție**

#### Varianta 1

Nr crt	Denumire	Prețuri reale
1	Valoare investitie lei inclusiv TVA din care:	<b>66,223,961.34</b>
1.1	Valoare eligibilă lei inclusiv TVA	<b>37,637,722.86</b>
1.2	Valoare neeligibilă lei inclusiv TVA	<b>5,544,805.16</b>

Nr crt	Denumire	Prețuri reale

### Varianta 2

Nr crt	Denumire	Prețuri reale
1	Valoare investitie lei inclusiv TVA din care:	<b>84,894,324.01</b>
1.1	Valoare eligibilă lei inclusiv TVA	<b>79,328,693.85</b>
1.2	Valoare neeligibilă lei inclusiv TVA	<b>5,565,630.16</b>

În cazul scenariului fără proiect nu au fost estimate costuri de investiție.

**C. Costurile de operare** – includ toate costurile generate de operarea infrastructuri. Aceste costuri au o baza anuală.

Costurile de operare au fost stabilite pornind de la tipurile de costuri stabilite prin Metodologia de stabilire a pretului de distribuție. Nivelul acestor costuri a fost determinat pe baza costurilor istorice platite pentru un astfel de proiect de operatorul din zona.

Astfel nivelul acestor costuri sunt:

**Tabel 4-Costuri de operare**

		Valoare euro/luna	Valoare lei/luna	Valoare lei/an	PONDERE %
1	<b>Cheltuielile cu materiile prime, materiale, altele asemenea</b>	1025.00	4952.60	59431.20	5.01%
<b>1 euro =</b>			<b>4.8318</b>		
	materiale instalații, scule, consumabile(discuri flex, burghie, electrozi, fir etansant, pasta, cânepa, spray detectare scurgeri	600	2,899.08	34,788.96	
	echipament protecție (bocanci, pantofi/salopeta/jacheta iarna/casca/ochelari protecție, etc.)	350	300.00	3600.00	
	papetărie, rechizite	50	241.59	2,899.08	
	cartușe imprimanta	25	120.80	1,449.60	

CHELTUIELI OPERATIONALE		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
Curs euro		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
1 euro =			4.8318		
1	Cheltuielile cu materiile prime, materiale, altele asemenea;	1,025.00	4,952.60	59,431.20	5.01%
2	Cheltuielile cu personalul - salarii, prime si alte drepturi acordate conform prevederilor legale in vigoare	9,191.03	44,409.22	532,910.64	44.90%
3	Cheltuielile cu întreținerea, verificarea si reparațiile curente, realizate in regie proprie sau de către terți	3,996.02	19,307.97	231,695.64	19.52%
4	Cheltuielile cu redevențele, locațiile de gestiune si chiriile - alte contracte in afara celor încheiate cu autoritățile centrale locale	1,965.86	9,498.64	113,983.68	9.60%
5	Alte cheltuieli administrative generale	820.00	3,962.08	47,544.96	4.01%
6	Cheltuielile de reclama, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, in limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit	100.00	483.18	5,798.16	0.49%
<b>TOTAL</b>		<b>20,471.79</b>	<b>98,915.60</b>	<b>1,186,987.20</b>	<b>100,00%</b>

Din care:

	Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
	euro/luna	lei/luna	lei/an	%

2	<b>Cheltuielile cu personalul - salarii, prime si alte drepturi acordate conform prevederilor legale in vigoare</b>	9,191.03	44,409.22	532,910.64	48.97%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Nr. de angajați (6 instalatori autorizați/1 maistru, 1 inginer)		8		
	Salariu mediu brut/angajat* nr angajati	8,988.78	43,431.99	521,183.88	
	Salariul mediu net/angajat*nr. de angajti	5,258.43	25,407.68	304,892.16	
	CAS salariat 25%	2,247.20	10,858.02	130,296.24	
	CASS 10%	898.88	4,343.21	52,118.52	
	IMPOZIT PE VENIT (10%)	584.27	2,823.08	33,876.96	
	Contribuție asiguratorie munca angajator 2.25%	202.25	977.23	11,726.76	
	<i>*salariul mediu brut pe economie 5429 lei pe anul 2020</i>				

		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
2	<b>Cheltuielile cu energia, combustibilii, apa; telecomunicațiile</b>	450.00	2,174.31	26,091.72	2.20%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	cheltuieli cu gazele naturale - încălzire/acm	80.00	386.54	4,638.48	
	cheltuieli cu electricitatea	44.00	212.60	2,551.20	
	cheltuieli cu apa/canal	33.00	159.45	1,913.40	
	cheltuieli cu telecomunicațiile	25.00	120.80	1,449.60	
	cheltuieli radio tv	7.00	33.82	405.84	
	cheltuieli abonament TV-date	11.00	53.15	637.80	
	cheltuieli combustibil mijloace de transport	250.00	1,207.95	14,495.40	

		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%

<b>3</b>	<b>Consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor si/sau altor reglementari in vigoare</b>	2193.876	10600.37006	127204.4407	10.72%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Consum anual Mwh/an			88344	
	din care: 1% reprezintă consum tehnologic (MWh/luna(an))		73.62	883.44	
	Tarif consum tehnologic lei/Mwh	29.80	10,600.37		

		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
<b>2</b>	<b>Cheltuielile cu personalul - salarii, prime si alte drepturi acordate conform prevederilor legale in vigoare</b>	9,191.03	44,409.22	532,910.64	44.90%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Nr. de angajați (6 instalatori autorizați/1 maistru, 1 inginer)		8		
	Salariu mediu brut/angajat* nr angajati	8,988.78	43,431.99	521,183.88	
	Salariul mediu net/angajat*nr. de angajti	5,258.43	25,407.68	304,892.16	
	CAS salariat 25%	2,247.20	10,858.02	130,296.24	
	CASS 10%	898.88	4,343.21	52,118.52	
	IMPOZIT PE VENIT (10%)	584.27	2,823.08	33,876.96	
	Contribuție asiguratorie munca angajator 2.25%	202.25	977.23	11,726.76	
	<i>*salariul mediu brut pe economie 5429 lei pe anul 2020</i>				

		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
4	<b>Cheltuieli cu primele de asigurări</b>	730.00	3,527.21	42,326.52	3.57%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Asigurări de sănătate deductibile fiscal in limita a 400 euro anual/angajat	330.00	804.00	9,648.00	
	Asigurare de răspundere civila legala - in limita a 2,4 mil euro	400.00	975.00	11,700.00	
		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
4	<b>Cheltuielile cu redevențele, locațiile de gestiune și chiriile - alte contracte în afara celor încheiate cu autoritățile centrale</b>	1965.86	9,498.64	113,983.68	9.60%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Chirie lunara spațiu comercial 90 mp - 7 euro/mp	210.00	0.00	1,014.68	
	Rata leasing operațional autolaborator aferenta lungimii rețelei	200.00	41.39	966.36	
	Redevența datorata concedentului 3% din veniturile din distribuție gn	1,375.86	6,647.89	79,774.63	
	Rata leasing financiar autovehicul intervenții 10800 euro = 60 rate x 180 euro/luna	180.00	878.00	869.72	
		Valoare	Valoare	Valoare	PONDERE
		euro/luna	lei/luna	lei/an	%
5	<b>Alte cheltuieli administrative generale</b>	820.00	3,962.08	47,544.96	4.01%
<b>1 euro =</b>		<b>4.8318</b>			
	Costuri administrative generale, servicii financiar-contabile, personal, SSM - PSI	820.00	3,962.08	47,544.96	

		Valoare euro/luna	Valoare lei/luna	Valoare lei/an	PONDERE %
6	Cheltuielile de reclama, publicitate, sponsorizare, acțiuni, sociale, altele asemenea, in limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit	100.00	243.00	2,916.00	0.49%
1 euro =			4.8318		
	Cheltuielile de reclama, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, in limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit	100.00	483.18	5,798.16	

#### Costurile curente de intretinere

În vederea întreținerii în stare de bună utilizare a rețelei se efectuează lucrări fizice de intervenție care au ca scop compensarea parțială sau totală a uzurii fizice și morale produsă ca urmare a exploatării normale sau a acțiunii agenților de mediu, îmbunătățirea caracteristicilor tehnice, refacerea sau înlocuirea de elemente sau părți de rețea ieșite din uz care afectează siguranța în exploatare și protecția mediului. Pentru ca proiectul să producă beneficii la nivelul prognozat este necesar ca investiția să își mențină caracteristicile de performanță pe toată durata de previziune.

Nivelul costurilor de intretinere estimat ca medie anuală este:

Lungime conducte (ml)	29,858
Cost/ml (lei)	47.00
Total cost (lei)	1,403,326.00

## 6.4 Venituri previzionate

Intrările de numerar sunt reprezentate de veniturile din operare și, în cazul proiectelor al căror beneficiar este instituție publică sunt alocațiile bugetare (din bugetul instituției respective) pentru acoperirea cheltuielilor de operare și întreținere (cheltuielile curente ale instituției publice), dacă este cazul

**A. Veniturile din operare** – au fost determinate în funcție de numărul de gospodării estimate a fi racordate.

Astfel veniturile de operare au fost determinate astfel:

Tabel 5-Venituri

Nr crt	Denumire	Valoare
1	Cost /MWh (lei)	30,10
2	Consum mediu anual per gospodărie (MWh per gospodărie)	18

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN</b> <b>COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI</b> <b>ȘOIMUȘ, JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>	<b>Pagina 24 din 53</b>				
	<i>Rev.</i>	0	1	2	3

3	Numar gospodarii racordate prin proiect	<b>4,908.00</b>
4	Total venituri anual	<b>2,659,154.40</b>

### **B. Alocațiile bugetare**

Alocațiile bugetare au fost determinate pentru a acoperii costurile infrastructurii vizate de proiect. In cazul proiectului nostru nu sunt necesare alocari bugetare suplimentare.

#### **➤ Fluxul de numerar net**

Fluxul de numerar net reprezintă diferența dintre intrările de numerar și ieșirile de numerar. In vederea determinării indicatorilor rentabilității financiare a investiției, în calculul fluxului de numerar net nu se iau în considerație următoarele elemente:

- fluxurile financiare de natura dobânzilor și rambursărilor de credite;
- impozitele, taxele și alte ieșiri de numerar care nu sunt legate de costurile de operare;
- fluxurile de numerar de tipul subvențiilor, creditelor bancare, cofinanțarea UE; din acest motiv alocațiile bugetare pentru funcționare nu sunt incluse în calculul fluxului de numerar net.

### ➤ Indicatorii rentabilității financiare a investiției

Rentabilitatea financiară a unei investiții este evaluată prin estimarea valorii actualizate nete financiare și a ratei de rentabilitate financiară a investiției [VANF/C și RRF/C]. Acești indicatori compară costurile de investiție cu veniturile nete și stabilesc în ce măsură veniturile nete ale proiectului sunt în măsură să ramburseze investițiile, *indiferent de sursele de finanțare*.

*Valoarea actualizată netă financiară (VANF)* reprezintă suma care rezultă după ce costurile de investiție, de funcționare și de înlocuire preconizate (actualizate) ale proiectului sunt deduse din valoarea actualizată a veniturilor preconizate.

*Rata de rentabilitate financiară (RRF)* este rata de actualizare care determină o VANF egală cu zero.

Indicatorii rentabilității financiare a investiției se calculează pe baza **fluxului de numerar net incremental**, prezentat în secțiunea anterioară.

Valoarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției arată capacitatea veniturilor nete generate de proiect de a acoperi costurile de investiții, indiferent de modalitatea în care acestea sunt finanțate.

În cazul infrastructurilor publice, valoarea indicatorului RRF/C indică dacă cofinanțarea UE nu depășește valoarea monetară ce face proiectul rentabil, pentru a nu genera un caz de suprafinanțare. Astfel, VANF(C) înainte de contribuția UE ar trebui să fie negativă și RRF(C) ar trebui să fie mai mică decât rata de actualizare folosită pentru analiză. Tabelul următor prezintă calculul indicatorilor rentabilității financiare a investiției.

### Calculul indicatorilor de profitabilitate a proiectului din perspectiva proprietarului (în condițiile cofinanțării UE)

Indicatorii de profitabilitate a proiectului în condițiile sprijinului din partea Uniunii Europene sunt VANF/K și RRF/K și sunt determinați prin deducerea din valoarea investiției a sprijinului din partea Uniunii europene și a contribuției de la bugetul de stat

**Tabel 6 - Calculul indicatorilor de profitabilitate a investiției**

Capitole de venituri și cheltuieli	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
<b>Costuri cu investiția</b>															
Scenariul cu proiect	40,280,098.00	41,680,229.00	8,332,826.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Scenariul fără proiect	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Costuri cu investiția</b>	<b>40,280,098.00</b>	<b>41,680,229.00</b>	<b>8,332,826.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Costuri de operare și întreținere</b>															
Scenariul cu proiect				2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00
Scenariul fără proiect				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Costuri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>
<b>Total ieșiri</b>	<b>40,280,098.00</b>	<b>41,680,229.00</b>	<b>8,332,826.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>
<b>Venituri</b>															
Scenariul cu proiect	0.00	0.00	0.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00
Scenariul fără proiect	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total venituri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>
<b>Valoare reziduală</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,290,175.00</b>
<b>Fluxuri nete de numerar din exploatare</b>	<b>-40,280,098.00</b>	<b>-41,680,229.00</b>	<b>-8,332,826.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>1,496,863.00</b>

Rata actualizare	4%
VAN venituri din operare	23,073,554
VAN costuri de operare	21,280,116.78
Valoarea financiara neta actualizata a investitiei VANF/C	<b>-85,522,925.79</b>
Rata interna de rentabilitate financiara a investitiei (RRF/C)	<b>-24.64%</b>
Valoare totala investitie	90,293,153.00
Valoare actualizata investitie	88,061,407.32
Valoare reziduala	-
Valoare reziduala actualizata	745,044

**Tabel 7 - Calculul indicatorilor de profitabilitate a proiectului din perspectiva proprietarului (cu sprijin din partea UE)**

Capitole de venituri și cheltuieli	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
<b>Costuri cu investiția</b>															
Scenariul cu proiect	1,676,620.82	859,120.82	859,120.82	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Scenariul fără proiect	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Costuri cu investiția</b>	<b>1,676,620.82</b>	<b>859,120.82</b>	<b>859,120.82</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Costuri de operare și întreținere</b>															
Scenariul cu proiect	0.00	0.00	0.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00	2,452,466.00
Scenariul fără proiect	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Costuri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>
<b>Total ieșiri</b>	<b>1,676,620.82</b>	<b>859,120.82</b>	<b>859,120.82</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>	<b>2,452,466.00</b>
<b>Venituri</b>															
Scenariul cu proiect	0.00	0.00	0.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00	2,659,154.00
Scenariul fără proiect	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total venituri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>
<b>Valoare reziduală</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,290,175.00</b>
<b>Fluxuri nete de numerar din exploatare</b>	<b>-1,676,620.82</b>	<b>-859,120.82</b>	<b>-859,120.82</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>206,688.00</b>	<b>1,496,863.00</b>

Rata actualizare	4%
VAN venituri din operare	22,186,110
VAN costuri de operare	20,461,650.75
Valoarea financiara neta actualizata a investitiei VANF/K	<b>-729,348.55</b>
Rata interna de rentabilitate financiara a investitiei (RIRF/K)	<b>1.11%</b>
Valoare totala investitie	3,394,862.46
Valoare actualizata investitie	3,170,196.18
Valoare reziduala	-
Valoare reziduala actualizata	716,388

Valoarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai proiectului, în condițiile asistenței financiare din partea UE, arată capacitatea veniturilor nete generate de proiect de a acoperi costurile de investiții. Astfel, acești indicatori trebuie să demonstreze rentabilitatea financiară a proiectului, în condițiile asistenței financiare nerambursabile.

*Dupa cum se poate observa in tabelele de mai sus, VNAF/ are valoare negativa ceea ce denota ca proiectul necesita interventie din partea fondurilor structurale. De asemenea, raportul beneficii/cost (calculat luand in considerare valoarea reziduala) este subunitar, ceea ce demonstreaza faptul ca din punct de vedere financiar beneficiile sunt mai mici decat costurile proiectului pe perioada de referinta utilizata in cadrul analizei. Conform politicii Uniunii Europene, fondurile structurale sunt acordate pentru o uniformizare din punct de vedere economic si social a tuturor tarilor din cadrul UE, fiind finantate acele proiecte care pun in evidenta zonele nevalorificate si le ajuta sa ajunga la nivelul mediu al UE.*

*De asemenea, valoarea neta actualizata a capitalului investit, pentru ambele alternative, are o valoare redusa insa beneficiarul acestui proiect este autoritate publica- ale carei obiective sunt cresterea beneficiilor economice pentru intreaga comunitate, urmareste plus valoarea pe care o aduce fiecare proiect pentru intreaga tara- nu neaparat beneficii financiare directe. Astfel, se doreste implicarea in acest proiect datorita beneficiilor economice foarte mari pe care le va determina implementarea sa si importantei proiectului pentru indeplinirea obiectivelor la nivel local si national.*

#### ➤ DETERMINAREA CONTRIBUȚIEI MAXIME DIN FONDURI PUBLICE NERAMBURSABILE

In determinarea surselor de finantare s-a pornit de la urmatorul plan financiar:

**Tabel 8 - Plan financiar**

Plan financiar			
Mii Euro	Total costuri proiect	Costuri neeligibile	Costuri eligibile
	(A)	(B)	(C)=(A)-(B)
1. Studii/proiectare	6,781,030	817,500	5,963,530
2. Achizitii de teren	0	0	0
3. Lucrari	67,999,247	0	67,999,247
4. Echipamente	10,111,394	0	10,111,394
5. Rezerve	3,305,997	0	3,305,997
6. Asistenta tehnica	441,666	0	441,666
7. Informare si publicitate	65,000	0	65,000
8. Supervizare	513,979	0	513,979
9. Alte cheltuieli	1,026,140	0	1,026,140
<b>10. Sub-TOTAL</b>	<b>90,244,453</b>	<b>817,500</b>	<b>89,426,953</b>
11. TVA	16,958,342	155,325	16,803,017
<b>12. TOTAL</b>	<b>107,202,795</b>	<b>972,825</b>	<b>106,229,970</b>

*Valoarea reziduală se determină prin calcularea valorii actuale nete a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă a proiectului (diferența dintre durata de viață economică utilă și perioada de referință. A fost estimată o durată totală de viață de 17 ani determinată astfel:*

**Tabel 9-Durata ramasa de viata**

Denumire	Pondere lucrari	Procent CI	Cod conform HG 2139/2004	Durata de viata totala	Durata ramasa
Costuri de constructie, din care:	64,527,748.13				
Ob.1 SOLUTIA DE ALIMENTARE	161,319	0.25%	1.9.1	25	0.06
Conducta de mana presiunede, racord la S.T. Dn=150mm; L=2800m; - cf. tarif Ord. 82/2017;	58,075	0.09%	1.9.1	25	0
Retea de distributie	29,611,784	45.89%	1.9.1	25	11
Ob.3 RACORDURI G.N.	34,696,570	53.77%	1.9.3	15	8
<b>Total</b>					<b>19</b>
Perioada de referinta					15
Durata ramasa					4

Pe baza fluxurilor de numerar si a celor prezentate mai sus a fost determinata o rata a deficitului de finantare de 96.49% ceea ce a codus la urmatoarele surse de finantarte pentru investitie:

**Tabel 10- Determinarea contributiei nationale si europene**

Denumire	Pondere lucrari	Procent CI	Cod conform HG 2139/2004	Durata de viata totala	Durata ramasa
Costuri de constructie, din care:	64,527,748.13				
Ob.1 SOLUTIA DE ALIMENTARE	161,319	0.25%	1.9.1	25	0.06
Conducta de mana presiunede, racord la S.T. Dn=150mm; L=2800m; - cf. tarif Ord. 82/2017;	58,075	0.09%	1.9.1	25	0
Retea de distributie	29,611,784	45.89%	1.9.1	25	11
Ob.3 RACORDURI G.N.	34,696,570	53.77%	1.9.3	15	8
<b>Total</b>					<b>19</b>
Perioada de referinta					15
Durata ramasa					4

**Rata deficitului de finantare a fost calculata conform urmatoarelor tabele:**

**Tabel 11- Determinarea ratei deficitului de finantare**

**Determinarea ratei deficitului de finantare-Varianta 1**

<b>cost total al investitiei</b>	lei, fara TVA	<b>90,309,252.33</b>
din care		
cheltuieli de natura eligibila	lei, fara TVA	<b>89,491,752.33</b>
cheltuieli de natura neeligibila	lei, fara TVA	817,500.00
<b>calcul funding gap</b>		
cheltuieli investitie, actualizate	lei, fara TVA	88,061,407
cheltuieli exploatare, actualizate	lei, fara TVA	10,299,520
cheltuieli intretinere, actualizate	lei, fara TVA	10,980,597
venituri, actualizate	lei, fara TVA	23,073,554
venituri nete, actualizate	lei, fara TVA	1,793,437
Proiect supus calcului deficitului de finantare ?	da	
investitie minus venituri nete, incl. valoarea reziduala	lei, fara TVA	85,522,926
rata deficitului de finantare		<b>97.12%</b>
<b>cheltuieli eligibile, cu rata deficitului de finantare</b>	lei, fara TVA	<b>86,914,389.86</b>
din care		
FEDR	85%	73,877,231.38
Bugetul statului	15%	13,037,158.48

### ➤ ASIGURAREA VIABILITĂȚII (SUSTENABILITĂȚII) FINANCIARE

Analiza de sustenabilitate financiară se bazează pe proiecții privind fluxul de numerar neactualizat.

Ea este utilizată pentru a demonstra că proiectul va dispune de lichidități suficiente de la an la an pentru a-și acoperi întotdeauna costurile de investiție și operaționale pe parcursul întregii perioade de referință.

Sustenabilitatea financiară a proiectului se evaluează în corelare cu:

- graficul de realizare a investiției versus proiecția lunară a fluxului de numerar pe perioada de realizare a investiției;
- planul de finanțare și sursele prevăzute, cu prezentarea detaliată a graficelor de rambursare a împrumuturilor, costul creditului, graficul cererilor de rambursare a cheltuielilor efectuate, versus proiecția anuală a fluxului de numerar pe perioada de operare.

În analiza de sustenabilitate nu se ține seama de valoarea reziduală, aceasta nefiind un flux financiar efectiv, decât dacă în ultimul an activul este lichidat (vândut). În schimb, în analiza de sustenabilitate sunt luate în considerare toate resursele financiare (cofinanțarea UE, credite bancare, subvenții, alocații bugetare), rambursările obligațiilor financiare ale entității, precum și aporturile de capital, dobânzi și taxele directe.

Tabelul următor prezintă analiza de sustenabilitate a proiectului propus spre finanțare:

**Tabel 12 - Sustenabilitatea financiară a proiectului**

Sustenabilitate financiară	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
<b>Intrari de fluxuri de numerar (Resurse financiare)</b>															
Finantarea investitiei (grant UE)	32,812,955.60	34,697,941.95	6,352,649.40	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0					
Finantarea Buget de stat	5,790,521.58	6,123,166.23	1,121,055.78	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0					
Co-finantare beneficiar	1,676,620.82	859,120.82	859,120.82												
Venituri	0	0	0	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154
Alocatii bugetare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total intrari de fluxuri</b>	<b>40,280,098.00</b>	<b>41,680,229.00</b>	<b>8,332,826.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>	<b>2,659,154.00</b>
<b>Iesiri de fluxuri de numerar</b>															
Costuri cu investitia	40,280,098.00	41,680,229.00	8,332,826.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0					
Costuri de operare si intretinere				194,613.73	196,559.87	198,525.47	77,987.96	78,767.83	79,555.51	80,351.07	81,154.58	81,966.12	82,785.78	83,613.64	84,449.78
<b>TOTAL Iesiri de fluxuri de numerar</b>	<b>40,280,098.00</b>	<b>41,680,229.00</b>	<b>8,332,826.00</b>	<b>194,613.73</b>	<b>196,559.87</b>	<b>198,525.47</b>	<b>77,987.96</b>	<b>78,767.83</b>	<b>79,555.51</b>	<b>80,351.07</b>	<b>81,154.58</b>	<b>81,966.12</b>	<b>82,785.78</b>	<b>83,613.64</b>	<b>84,449.78</b>
<b>Fluxuri de numerar nete anuale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,464,540</b>	<b>2,462,594</b>	<b>2,460,629</b>	<b>2,581,166</b>	<b>2,580,386</b>	<b>2,579,598</b>	<b>2,578,803</b>	<b>2,577,999</b>	<b>2,577,188</b>	<b>2,576,368</b>	<b>2,575,540</b>	<b>2,574,704</b>
<b>Fluxuri nete cumulate</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,464,540</b>	<b>4,927,134</b>	<b>7,387,763</b>	<b>9,968,929</b>	<b>12,549,315</b>	<b>15,128,913</b>	<b>17,707,716</b>	<b>20,285,715</b>	<b>22,862,903</b>	<b>25,439,271</b>	<b>28,014,811</b>	<b>30,589,515</b>

*Sustenabilitatea financiară a proiectului este asigurată prin verificarea faptului că fluxul de numerar net cumulat (neactualizat) este pozitiv pentru fiecare an și pe parcursul întregii perioade de referință luate în considerare pentru scenariu ales.*

## 6. ANALIZA ECONOMICĂ

Scopul analizei economice este de a demonstra că proiectul are o contribuție pozitivă netă pentru societate și prin urmare, prin urmare, merită să fie co-finanțare prin fonduri UE. Pentru alternativa selectată, beneficiile proiectului trebuie să depășească valoarea actualizată a costurilor economice a proiectului.

În termeni practice, acest lucru este exprimat ca VENA pozitivă, o rată beneficiu / cost (B/C) mai mare ca 1, sau un RRE a proiectului care depășește rata de actualizare utilizată pentru calcularea VENA (adică 5%).

### • Metodologia de elaborare a analizei economice

Elaborarea analizei economice se bazează pe fluxurile de numerar determinate în analiza financiară, atât pentru scenariul "fără proiect", cât și pentru scenariul "cu proiect", metodologia aplicată bazându-se pe metoda incrementală.

Față de elementele luate în calcul în analiza financiară, elaborarea analizei economice ține cont de următoarele ipoteze:

- Perioada pentru evaluare este 2018 – 2067;
- Anul de bază pentru evaluare este 2018;
- Toate graficele de costuri și beneficii folosesc prețuri reale;
- Rata de discount pentru calculul VPN este 5 %.
- Corecția fiscal și conversia prețurilor
- Monetizarea externalităților

Existența unei rețele de gaz în COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ, GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA SI TELIUCU INFERIOR are impact pozitiv asupra calității vieții prin sporirea gradului de confort, reducerea poluării și a riscurilor de accidente. Alte avantaje sunt creșterea atractivității pentru investitorii din diverse industrii care au nevoie de încălzire cu gaz.

Indicatorii economici de performanță pozitivi (VANE pozitiv și RIRE peste rata de actualizare) justifică intervenția fondurilor publice în susținerea proiectului.

Analiza economică ia în considerare și costurile și beneficiile sociale. Se încearcă cuantificarea efectelor nonfinanciare în expresie monetară. Atunci când nu este posibil, efectul sau costul respectiv va fi descris în termeni fizici (cantitativi sau calitativi).

Ca instrumente se utilizează aceiași indicatori ca și în analiza cost-beneficiu financiară, dar luând în considerare elementele de costuri și beneficii economice, sociale și de mediu, precum și beneficiile socio-economice ale proiectului.

Ținând cont de faptul că analiza financiară nu relevă corect și complet utilitatea și beneficiile reale ale proiectului, este necesară abordarea investiției mai mult din punct de vedere economic, evidențiind avantajele aduse de acesta.

Conceptul cheie al analizei economice constă în cuantificarea intrărilor și ieșirilor proiectului astfel încât acestea să reflecte costul oportunităților lor sociale. Această cuantificare se realizează în mai multe faze, pornind de la datele analizei financiare.

## 1 - Corectii fiscale si conversia preturilor

Analiza economica determina contributia proiectului la dezvoltarea societatii, mai exact a tuturor beneficiarilor directi si indirecti ai proiectului. In analiza economica se determina atat beneficiile cat si costurile externe suplimentare care nu au fost luate in considerare in analiza financiara.

Realizarea analizei economice porneste de la fluxul de numerar calculat in cadrul analizei financiare la care sunt adaugate urmatoarele tipuri de corectii: conversia fiscala si conversia preturilor si integrarea externalitatilor.

Rata de actualizare sociala utilizata in cadrul analizei economice este 5% , conform propunerii Comisiei Europene in „Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects” - elaborat de CE in Decembrie 2014;

Preturile de piata includ impozite, subventii si alte transferuri, care pot afecta nivelul lor relativ. Corectiile fiscale au fost efectuate cu luarea in considerare a urmatoarelor principii: fluxurile de intrare si de iesire nu vor include TVA si nici alte impozite indirecte. Acestea deoarece aceste taxe reprezinta venit la bugetul de stat, astfel, judecand la nivelul autoritatii de stat, ele reprezinta doar o mutare dintr-un buget in altul si se compenseaza.

Odata cu corectiile fiscale este necesar sa se asigure utilizarea in analiza economica a preturilor ce reflecta in mod corespunzator valoarea economica a resurselor avute in vedere. Preturile curente aferente fluxurilor de intrare si de iesire nu reflecta cu acuratete aceasta valoare economica.

Distorsiunile pietei sunt corectate cu ajutorul Factorilor de conversie (FC), prin aplicarea acestui factor realizandu-se transformarea lor in preturi „umbra” .

Factorii de conversie utilizati in analiza economica a proiectului nostru au fost considerati in contextul in care din toate articolele au fost eliminate taxele si impozitele (ext. TVA, taxe angajat si angajator aferente fortei de munca). Nu este identificata modalitatea precisa de operare pentru realizarea investitiei si aceasta variaza in functie de Anteprenorul caruia i-a fost atribuit contractul.

In determinarea factorului de conversie s-a tinut cont de recomandarile Ghidului pentru analiza cost-beneficiu a proiectelor de investitii: respectiv prețurile care s-ar stabili pe o piață perfectă.

### Factor de conversie pentru fiecare categorie de costuri

Forta de munca	0.6	Salariul "umbra" a somajului ridicat
Forta de munca calificata	1	Piata muncii este apreciata drept competitivita
Achizitia de teren	1	Costul expropriierilor reflecta preturile pietei
Materii prime	0.98	Factorul standar de conversie al acestora
Lucrari de baza	0.794	40% munca necalificata; 8% forta de munca calificata; 45% materii prime; 7% energie

### Factor de conversie pentru fiecare categorie de costuri

Lucrari de intretinere	0.754	37% munca necalificata; 7% forta de munca calificata; 46% materii prime; 10% energie
Valoarea reziduala	0.785	59% lucrari de baza; 27% Rezolvare probleme adiacente; 7% achizitie teren; 5% cheltuieli indirecte; 2% cheltuieli generale
<b>Sursa: CE-DGPR: Ghid pentru analiza cost beneficiu a proiectelor de investitii</b>		

Pe baza acestui calcul a fost determinat, conform Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects, factorul de conversie:

Factor de conversie	
Costuri de investitie	0.91

## 2. Integrarea externalitatilor

Beneficiile generate de proiect pot avea forma beneficiilor pentru societate care nu sunt considerate in cadrul analizei financiare, chiar daca sunt un rezultat asteptat al proiectului, deoarece nu sunt integral cuprinse in preturile financiare datorita lipsei unei valori de piata (si/sau datorita distorsionarii pietelor).

**Beneficiile** generate de implementarea proiectului sunt:

-Privind din perspectiva dezvoltarii economice:

- Imbunatatirea accesibilitatii generale si atragerea investitorilor datorita realizarii proiectului
- Reducerea costurilor de exploatare la nivelul populatiei ca transpunere a economiei de timp si a cheltuielilor de deplasare mai mici.
- Reducerea costurilor la nivelul transportatorilor, prin oferirea unei optiuni mai avantajoase la traficul rutier
- Cresterea veniturilor populației din zonă prin angajarea de personal din zonă
- Combustibil ieftin în comparație cu alți combustibili;
- Automatizarea aparatelor de utilizare a gazului natural;
- Eliminarea lucrarilor pentru aprovizionare, transport si depozitare a combustibilului;
- Cresterea valorii terenurilor in zona;

-Prin prisma dezvoltarii sociale durabile:

- Creșterea calității vieții
- Potentiala scadere a somajului ca urmare a dezvoltarii economice durabile.

- Prin prisma factorilor de mediu:

- Scăderea noxelor datorate încălzirii cu lemn/carbuni
- Scăderea riscurilor de incendiu

Principalele beneficii si costuri ce vor fi transformate in termeni economici, prin atribuirea unui pret

- Creșterea calității vieții
- Scăderea noxelor datorate încălzirii cu lemn/carbuni
- Scăderea riscurilor de incendiu
- Creșterea veniturilor populației din zonă prin angajarea de personal din zonă
- Alte beneficii externe - încurajarea investițiilor private

Cuantificarea acestora este prevăzută în **tabelul Analiza economică**.

Aceste beneficii au fost raportate la numărul de gospodării ce urmează a se racorda, pornind de la următoarele valori :

Numar gospodarii	<b>6,476</b>	gospodarii
Creșterea calitatii vietii	<b>100</b>	lei/an/gospodarie
Scadere noxe	<b>100</b>	lei/an/gospodarie
Scadere riscuri incendiu	<b>100</b>	lei/an/gospodarie
Incurajare investitii	<b>150</b>	lei/an/gospodarie

**Valorile analizei economice sunt:**

**Tabel 13– Indicatori de performanță economică**

Denumire indicator	Valoare
Rata actualizare	<b>5%</b>
VANE beneficii economice	<b>31,711,778.98</b>
VANE costuri economice	<b>-21,404,492.17</b>
Valoare economica neta actualizata VANE	<b>2,606,003.08</b>
Rata interna de rentabilitate economica a investitei (RRE)	<b>8.13%</b>
Raport B/C	<b>1.06</b>

#### **Varianta 2**

Denumire indicator	Valoare
Rata actualizare	<b>5%</b>
VANE beneficii economice	<b>31,711,778.98</b>
VANE costuri economice	<b>-21,404,492.17</b>
Valoare economica neta actualizata VANE	<b>-5,016,805.22</b>
Rata interna de rentabilitate economica a investitei (RRE)	<b>-1.05%</b>
Raport B/C	<b>0.83</b>

Analiza economică este prezentată detaliat în tabelul Analiza economică.

Analizând indicatorii de rentabilitate economică se poate deduce:

Varianta 1

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA SI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>	<b>Pagina 37 din 53</b>			
	<i>Rev.</i>	0	1	2

1. Valoare actualizata neta economica , calculata pe o perioada de referinta de 15 ani are o valoare ridicata, ceea ce semnifica ca investitia se recupereaza din activitatea de operare si prin cuantificarea efectelor benefice pe care le genereaza.

2. Rata interna de rentabilitate economica in cazul acestei alternative demonstreaza profitabilitatea proiectului, in special determinata prin beneficiile comunitatii prin implementarea acestuia.

3. Valoarea rapoartelor cost-beneficiu demonstreaza ca proiectul genereaza beneficii numeroase pentru recuperarea efortului investitional.

Valorile celor 3 indicatori,  $VNAE > 0$ ,  $RIRE > 5\%$ ,  $BC/E > 1$  arata ca investitia este viabila si prin acordarea fondurilor nerambursabile se va implementa un proiect care va conduce la dezvoltarea zonei si indeplinirea obiectivelor stabilite Programul Operational Infrastructura Mare.

Dupa cum se poate observa, cea de a doua varianta nu este o varianta viabila , rentabilitatea economica fiind negativa.

Tabel 14– Analiza economică

Analiza economica

Capitole de venituri și cheltuieli	Ani implementare				Ani de previziuni											
	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	
<b>Costuri cu investiția</b>																
Scenariul cu proiect	-9,907,858.59	-10,249,716.41	-2,049,276.86	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Scenariul fără proiect	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Costuri cu investiția</b>	<b>-9,907,858.59</b>	<b>-10,249,716.41</b>	<b>-2,049,276.86</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Corectarea costurilor de investiție</b>																
corectarea costurilor de investiție cu factor conversie	91%	-9,016,151.32	-9,327,241.93	-1,864,841.94	0.00	0.00										
<b>Valoarea corectată a investiției</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Costuri de operare și întreținere</b>																
<b>Scenariul cu proiect - costurile financiare</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>
Costurile cu angajatii (salarii brute + contributi)	0.00	0.00	0.00	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22
Contribuția angajatorului procent % din salariul brut	2.25%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%
Contribuțiile angajatorului incluse în salariul brut	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Contribuțiile angajatului incluse în salariul brut	41.50%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
Total taxe	43.75%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%
Rata somajului	4%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Munca necalificată	9.14%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%
<b>Costurile salariale corectate - cu proiect</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>
<b>Scenariul fără proiect - costurile financiare</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Costurile cu angajatii (salarii brute + contributi)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Contribuția angajatorului procent % din salariul brut	2.25%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%
Contribuțiile angajatorului incluse în salariul brut	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Contribuțiile angajatului incluse în salariul brut	41.50%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
Total taxe	43.75%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%
Rata somajului	4%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Munca necalificată	9.14%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%
<b>Costurile salariale corectate - fara proiect</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Costuri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>
<b>Total ieșiri</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>
<b>Beneficii economice</b>																
<b>Scenariul cu proiect</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>
Cresterea calitatii vietii				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Scaderea noxelor datorate incalzirii cu lemn				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Scaderea riscurilor de incendiu				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Alte beneficii - incurajarea investitiilor private				971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400
<b>Scenariul fără proiect</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Venituri incrementale				2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154
<b>Total beneficii incrementale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>
<b>Valoare reziduală</b>	<b>0.785</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,012,787</b>
<b>Fluxuri nete de numerar din exploatare</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>4,158,542.13</b>

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>					<b>Pagina 39 din 53</b>				
<i>Rev.</i>	0	1	2	3					

## **Analiza economica-Varianta 2**

**VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU**  
**“DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A**  
**GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,**  
**GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,**  
**JUDEȚUL HUNEDOARA”**

Pagina 40 din 53

Rev.	0	1	2	3
------	---	---	---	---

Capitole de venituri și cheltuieli	Ani implementare				Ani de preziviumi										
	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
<b>Costuri cu investiția</b>															
Scenariul cu proiect	-9,907,858.59	-10,249,716.41	-2,049,276.86	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Scenariul fără proiect	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Costuri cu investiția</b>	<b>-9,907,858.59</b>	<b>-10,249,716.41</b>	<b>-2,049,276.86</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Corectarea construrilor de investiție</b>															
Corectarea construrilor de investiție cu factor conversie	91%	-9,016,151.32	-9,327,241.93	-1,864,841.94	0.00	0.00									
<b>Valoarea corectata a investitiei</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Costuri de operare și întreținere</b>															
<b>Scenariul cu proiect - costurile financiare</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>	<b>-2,452,466.00</b>
Costurile cu angajatii (salarii brute + contributi)	0.00	0.00	0.00	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22	44,409.22
Contributia angajatorului procent % din salariul brut	2.25%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%
Contributiile angajatorului incluse in salariul brut	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Contributiile angajatului incluse in salariul brut	41.50%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
Total taxe	43.75%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%
Rata somajului	4%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Munca necalificata	9.14%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%
<b>Costurile salariale corectate - cu proiect</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>	<b>24,867.13</b>
<b>Scenariul fără proiect - costurile financiare</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
Costurile cu angajatii (salarii brute + contributi)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Contributia angajatorului procent % din salariul brut	2.25%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%
Contributiile angajatorului incluse in salariul brut	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Contributiile angajatului incluse in salariul brut	41.50%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
Total taxe	43.75%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%	43.8%
Rata somajului	4%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Munca necalificata	9.14%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%	9.1%
<b>Costurile salariale corectate - fara proiect</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Costuri incrementale</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>
<b>Total ieșiri</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>	<b>-2,427,598.87</b>
<b>Beneficii economice</b>															
<b>Scenariul cu proiect</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>	<b>2,914,200</b>
Cresterea calitatii vietii				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Scaderea noxelor datorate incalzirii cu lemn				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Scaderea riscurilor de incendiu				647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600	647,600
Alte beneficii - incurajarea investitiilor private				971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400	971,400
<b>Scenariul fără proiect</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Venituri incrementale				2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154	2,659,154
<b>Total beneficii incrementale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>	<b>5,573,354</b>
<b>Valoare reziduală</b>	<b>0.785</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,012,787</b>
<b>Fluxuri nete de numerar din exploatare</b>	<b>-9,016,151.32</b>	<b>-9,327,241.93</b>	<b>-1,864,841.94</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>3,145,755.13</b>	<b>4,158,542.13</b>



## 7. ANALIZA DE SENZITIVITATE

Analiza de senzitivitate este o tehnica analitica de a testa sistematic ce se intampla cu rentabilitatea unui proiect in cazul in care evenimentele difera de estimarile facute in faza de planificare.

Analiza de senzitivitate se realizeaza urmarindu-se urmatoarele etape:

1. Identificarea variabilelor critice- prin modificarea unui element sau o combinatie de elemente cu un procent de +1% pentru a determina daca aceasta modificare va determina o variatie a valorii actualizate nete economice sau si a ratei de rentabilitate economica cu 1%. Elementele ce determina variatia cu 1% a VNAE sau RIRE sunt considerate variabile critice. In cazul proiectului nostru s-au facut scenarii prin care s-au modificat acele proiectii pe baza carora sunt calculate fluxurile pentru cheltuielile de operare, cheltuielile de finantare si veniturile luate in considerare precum si beneficiile transformate in valoare monetara in cadrul analizei economice.
2. Calcularea valorilor de comutare a variabilelor critice-pe baza rezultatelor obtinute la etapa 1 , variabilele ce proiectului pentru care variatia cu 1% produce o modificare cu mai mult de 1% in valoarea de baza a VNAF si RIRFsi/sau VNAE si RIRE va fi considerata variabila critica. Pentru variabilele critice se va calcula valoarea de comutare , respectiv variatia variabilei critice care face ca indicatorul valoarea actualizata neta sa treaca prin 0 iar RIRE/RIRF sa fie egala cu rata de actualizare. In cazul proiectului nostru a fost calculata valoare de comutate pentru toate variabilele luate in considerare in etapa 1, chiar daca acestea nu sunt variabile critice

In urma realizarii analizei de senzitivitate s-a demonstrat faptul ca rezultatele sunt foarte solide, nu sunt dependente in mare masura de anumite variabile,

In tabelul de mai jos se poate observa atat nivelul de senzitivitate al varibilelor luate in calcul, atat prin variatia cu +/- 1% cat si cu +/-20%

**Tabel 15– Analiza de senzitivitate**

Analiza de senzitivitate

Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +1% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 1% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +1%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -1%	Modificare procentuala venituri +1%	Modificare procentuala venituri -1%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRF	-24.64%	-24.70%	-24.70%	-24.89%	-24.89%	-24.71%	-24.71%
VNAF	-85,522,926	-85,735,727	-85,310,125	-86,403,540	-84,642,312	-85,292,190	-85,753,661
Modificare procentuala RIRF		0.24%	-0.24%	1.01%	-1.01%	-0.28%	NA
Modificare procentuala VNAF		0.25%	0.25%	1.03%	1.03%	0.27%	0.27%
Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +20% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 20% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +20%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -20%	Modificare procentuala venituri +20%	Modificare procentuala venituri -20%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRF	-24.64%	NA	-20.16%	NA	-20.16%	-19.85%	NA
VNAF	-85,522,926	-89,778,949	-81,266,902	-103,135,207	-81,266,902	-80,908,215	-90,137,637
Modificare procentuala RIRF		NA	18.18%	NA	18.18%	19.44%	NA
		4.98%	4.98%	20.59%	4.98%	5.40%	5.40%

**VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU**  
**“DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A**  
**GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,**  
**GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,**  
**JUDEȚUL HUNEDOARA”**

Pagina 44 din 53

Rev.	0	1	2	3
------	---	---	---	---

Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +1% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 1% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +1%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -1%	Modificare procentuala venituri +1%	Modificare procentuala venituri -1%	Modificare procentuala beneficii +1%	Modificare procentuala beneficii -1%
<b>Cheltuieli modificate</b>									
Cheltuieli_operare									
Cheltuieli finantare									
Venituri									
Beneficii									
<b>Rezultate</b>									
RIRE	9.10%	9.18%	9.02%	9.23%	8.97%	9.18%	9.02%	9.13%	9.07%
VNAE	8,171,861	2,531,036	2,574,199	2,462,456	2,642,779	2,576,258	2,528,977	2,572,768	2,532,468
Modificare procentuala RIRE		-0.88%	-0.88%	-1.43%	-1.43%	0.88%	0.88%	0.33%	0.33%
Modificare procentuala VNAE		0.84%	0.84%	1.39%	1.39%	0.89%	0.89%	0.36%	0.36%
Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +20% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 20% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +20%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -20%	Modificare procentuala venituri +20%	Modificare procentuala venituri -20%	Modificare procentuala beneficii +20%	Modificare procentuala beneficii -20%
<b>Cheltuieli modificate</b>									
Cheltuieli_operare									
Cheltuieli finantare									
Venituri									
Beneficii									
<b>Rezultate</b>									
RIRF	9.10%	2.81%	8.29%	3.18%	9.05%	8.52%	2.52%	8.13%	3.02%
VNAF	8,171,861	-1,660,251	6,765,486	-1,389,143	6,494,378	7,167,330	-2,062,095	6,486,088	-1,380,853
Modificare procentuala RIRE		69.12%	-8.90%	65.05%	-0.55%	-6.37%	72.31%	-10.66%	66.81%
Modificare procentuala VNAE		120.32%	17.21%	117.00%	20.53%	-12.29%	125.23%	20.63%	116.90%

Analiza de senzitivitate -Varianta 2

Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +1% cheltuieli operare	Modificare procentuala -1% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +1%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -1%	Modificare procentuala venituri +1%	Modificare procentuala venituri -1%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRF	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
VNAF	68,264,575	-68,480,778	68,048,373	68,959,652	-67,569,499	68,038,870	-68,490,281
Modificare procentuala RIRF		NA	NA	NA	NA	NA	NA
Modificare procentuala VNAF		0.32%	0.32%	1.02%	1.02%	-0.33%	-0.33%

Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +20% cheltuieli operare	Modificare procentuala -20% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +20%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -20%	Modificare procentuala venituri +20%	Modificare procentuala venituri -20%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRF	NA	NA	-20.71%	NA	-20.71%	-20.49%	NA
VNAF	68,264,575	-72,588,628	63,940,522	82,166,104	-63,940,522	63,750,469	-72,778,681

Modificare procentuala RIRF	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	6.33%	6.33%	20.36%	6.33%	-6.61%	-6.61%	

Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +1% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 1% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +1%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -1%	Modificare procentuala venituri +1%	Modificare procentuala venituri -1%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRK	1.11%	1.12%	1.10%	1.12%	1.10%	1.12%	1.10%
VNAK	-729,349	-750,312	-708,385	-745,470	-713,227	-706,618	-752,079
Modificare procentuala RIRK		0.90%	0.90%	0.90%	0.90%	-0.90%	-0.90%
Modificare procentuala VNAK		0.51%	0.51%	0.63%	0.63%	0.53%	0.53%
Scenarii cheltuieli	Valori curente	Modificare procentuala +20% cheltuieli operare	Modificare procentuala - 20% cheltuieli operare	Modificare procentuala cheltuieli finantare +20%	Modificare procentuala cheltuieli finantare -20%	Modificare procentuala venituri +20%	Modificare procentuala venituri -20%
<b>Cheltuieli modificate</b>							
Cheltuieli_operare							
Cheltuieli finantare							
Venituri							
<b>Rezultate</b>							
RIRK	1.11%	NA	2.70%	0.11%	2.25%	2.84%	NA
VNAK	-729,349	-1,148,624	-310,073	-1,051,776	-406,921	-274,737	-274,737
Modificare procentuala RIRK		NA	-143.24%	-90.09%	-102.70%	-155.86%	NA
Modificare procentuala VNAK		57.49%	57.49%	44.21%	44.21%	62.33%	62.33%

## 8. ANALIZA DE RISC

### Evaluarea calitativă și cantitativă și diminuarea riscului

Analiza calitativa a riscului a fost realizată pentru a determina riscurile ce pot apărea ca urmare a implementării proiectului, în special pentru sustenabilitatea financiară a proiectului pe termen scurt și lung și pentru a identifica măsurile de atenuare sau prevenire a riscului. Probabilitatea (P) de apariție este atribuită fiecărui efect advers. Mai jos este prezentată clasificare probabilității conform “Ghidului pentru analiza cost/beneficiu pentru proiectele de investiție. Evaluare economică pentru politica de coeziune 2014-2020”

- A: Foarte puțin probabil (probabilitate 0–10 %)
- B: Improbabil (probabilitate 10–33 %)
- C: Probabilitate medie (probabilitate 33–66 %)
- D: Probabil (probabilitate 66–90 %)
- E: Foarte probabil (probabilitate 90–100 %)

Fiecarui efect i-a fost acordat un grad de severitate (S) a impactului de la I (fără efect) la VI (catastrofal), bazat pe costuri și pe pierderea bunăstării sociale generate de proiect. Aceasta numerotare permite clasificarea riscului asociat cu probabilitatea de apariție. Mai jos este prezentată clasificarea recomandată în “Ghidul pentru analiza cost/beneficiu pentru proiectele de investiție. Evaluare economică pentru politica de coeziune 2014-2020”.

### - Clasificarea gradului de risc

Grad	Explicație
I	Fără efecte relevate asupra bunăstării sociale, chiar fără măsuri de remediere
II	Pierderi ușoare pentru bunăstarea socială generate de proiect, afectare minimă a efectelor proiectului pe termen lung Acțiuni corective sau de remediere sunt necesare
III	Pierderi moderate pentru bunăstarea socială generate de proiect, în special pierderi financiare chiar pe termen lung. Măsurile de remediere pot corecta situația
IV	Pierderi critice pentru bunăstarea socială generate de proiect, apariția riscului determină pierderea unor scopuri principale ale proiectului. Măsuri de remediere chiar la scară mare nu sunt de ajuns pentru a se evita pierderi mari.
V	Catastrofal- Eșec al proiectului ce poate determina pierderea totală a scopului proiectului. Efectele pe termen mediu și lung ale proiectului nu se materializează.

Sursa: ”Ghidul pentru analiza cost/beneficiu pentru proiectele de investiție. Evaluare economică pentru politica de coeziune 2014-2020” Nivelul de risc – combinație a Probabilității and Severității (P\*S).

### Nivele de risc considerând gradul și probabilitatea

Severitate/ Probabilitate	I	II	III	IV	V
A	Scăzut	Scăzut	Scăzut	Scăzut	Moderate
B	Scăzut	Scăzut	Moderat	Moderat	Mare
C	Scăzut	Moderat	Moderat	Mare	Mare
D	Scăzut	Moderat	Mare	Foarte mare	Foarte mare
E	Moderat	Mare	Foarte mare	Foarte mare	Foarte mare

Riscurile individuale identificate sunt analizate în matricea următoare:

**Tabel 16 - Matricea de prevenire a riscului**

Risc	Variabilă	Cauza	Efect	Termen	Efect asupra fluxului de capital	Probabilitate (P)	Impact (I)	Nivel de risc (= P*I)	Măsurile de atenuare/prevenire	Entitate responsabilă
<b>RISC ASOCIAT COSTURILOR DE INVESTIȚIE</b>										
<b>Investigații și studii de teren cu concluzii greșite</b>	Costuri cu investitia	Folosirea surselor de prețuri neactualizate pentru serviciile privind studiile de teren	Creșterea costurilor de investiții	Scurt	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor.	A	IV	Scăzut	Verificarea Investigațiilor și studiilor de teren de personal de specialitate Repetarea investigațiilor și a studiilor de teren	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>Costuri de investiții sub-estimate</b>	Costuri cu investiția	Folosirea surselor de prețuri neactualizate pentru principalele categorii de lucrări	Întârzierea implementării investiției Alocarea suplimentară de fonduri necesare acoperirii investiției	Lung	Eforturi financiare în vederea asigurării necesarului de numerar la începutul lucrărilor din partea Beneficiarului	B	III	Moderat	Verificarea prețurilor unitare și a cantităților folosite în estimarea categoriilor de lucrări Previzionarea cheltuielilor diverse și neprevăzute în cadrul devizului general în procent acoperitor	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>RISC ADMINISTRATIV</b>										
<b>Întârzieri în procedurile de obținere a avizelor acordurilor autorizațiilor</b>	Nu este cazul	Solicitare din partea Autorităților de completări la documentația depusă pentru obținerea avizelor și autorizațiilor Termene lungi conform legislației privind emiterea avizelor și autorizațiilor.	Întârzierea aprobării proiectului și demarării investiției	Mediu	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	C	III	Moderat	Cooperarea beneficiarului și a proiectanților de specialitate cu autoritățile publice locale. Demararea din timp a obținerii avizelor/acordurilor autorizațiilor.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ

<b>Întârzieri în obținerea autorizației de construire</b>	Nu este cazul	Solicitare din partea Autorităților de completări la documentația depusă pentru obținerea autorizației de construcție. Termene lungi conform legislației privind emiterea avizelor și autorizațiilor.	Întârzierea aprobării proiectului și demarării investiției	Mediu	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	C	III	Moderat	Cooperarea beneficiarului și a proiectanților de specialitate cu autoritățile publice locale Demararea din timp a obținerii avizelor/acordurilor autorizațiilor	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>Întârzierea întocmirii documentațiilor de atribuire</b>	Nu este cazul	Modificări ale soluției tehnice la solicitarea Beneficiarului	Întârzierea începerii lucrărilor	Scurt	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	A	III	Scăzut	Suplimentarea echipei de experți tehnici pentru rezolvarea în timp util a documentației conform graficului de execuție, dacă este cazul. (documentațiile s-au elaborate în paralel cu rpegătirea licitației.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>Întârzieri în procesul de atribuire</b>	Nu este cazul	Contestații din partea societăților ce au pierdut licitația	Întârziere semnarii contractelor ce duce la întârzierea începerii lucrărilor	Scurt	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	D	III	Mare	Lansarea procedurilor conform Planului de achiziție. Realizarea mai multor comisii de evaluare a ofertelor. Consultantul va asigura suport tehnic pe perioada evaluării ofertelor.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
Nu sunt primite oferte	Nu este cazul	Societățile de construcții de pe piața nu au capacitatea tehnică și financiară	Întârzierea începerii lucrărilor	Scurt	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	A	III	Scăzut	Împărțirea contractelor pe loturi dacă este posibil	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC,

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>					<b>Pagina 50 din 53</b>				
Rev.	0	1	2	3					

											VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>RISC DE IMPLEMENTARE</b>											
Întârzierea lucrărilor de construcții	Cost investițional	Contratorul are capacitate financiară scăzută în susținerea fluxului de numerar pe parcursul execuției contractului de lucrări	Întârzieri în finalizarea lucrărilor ce duc la neconformarea Beneficiarului cu directivele europene în domeniu.	Ridicat	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	C	III	Moderate	Solicitarea Contratorului a dovedirii asigurării unui flux de numerar pentru cel puțin 1 an de la semnarea contractului de execuție lucrări	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ	
Depășirea costului proiectului	Cost investițional	Apariția unor cheltuieli diverse și neprevăzute pe perioada implementării proiectului peste limita prevăzută în cadrul devizului general al proiectului	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea Analizei cost beneficiu .	Ridicat	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor .	B	V	Mare	Solicitarea acoperirii acestor cheltuieli din economiile proiectului după finalizarea tuturor achizițiilor prevăzute în planul de achiziții	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ	
Întârzieri datorită insolvenței sau falimentului Antreprenorului	Cost investițional	Lipsa fluxului de numerar al Antreprenorului	Reluarea procedurii de achiziție a lucrărilor	Scazut	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	A	II	Scăzut	Evaluarea ofertanților și din punct de vedere al istoricului financiar.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ	
<b>RISC DE OPERARE</b>											

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>					<b>Pagina 51 din 53</b>				
Rev.	0	1	2	3					

Costurile de întreținere și operare mai mari decât s-a estimat, creșterea avariilor tehnico	Costuri de operare	Creșterea preturilor pieței datorită factorilor economici ce pot apărea pe piața (inflație crescută, criza economică, monopol pentru anumite categorii de materii prime și materiale)	Creșterea costurilor de operare	Scurt	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor .	B	III	Moderat	Verificarea lunară a costurilor de operare în vederea optimizării corecte.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>RISC DE MEDIU</b>										
Poluarea solului cu de produse petroliere sau de altă natură	Cost investițional Costuri de operare	În timpul operațiilor de transport al materialelor utilizate la lucrări și atunci când sunt folosite utilaje specifice	Întârzierea implementării investiției Alocarea suplimentară de fonduri necesare acoperirii investiției	Scazut	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor.	A	IV	Scazut	Se va impune prin Caietele de sarcini ca circulația să se facă pe drumurile de acces existente cu mijloace de transport corespunzător dotate și verificate tehnic pentru evitarea pierderilor de materiale sau de combustibil	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
Incendii ale materialelor și/sau echipamentelor;	Cost investițional	Schimbările climatice pot determina declanșarea incendiilor cu efect direct asupra investiției	Întârzierea implementării investiției Alocarea suplimentară de fonduri necesare acoperirii investiției	Scazut	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor.	A	IV	Scazut	Personalul va fi instruit cu privire la măsurile de bază pentru stingerea incendiilor. Pompierii vor fi informați asupra situației lucrării. Vor fi eliminate zilnic produsele inflamabile din interiorul șantierului.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA ȘI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>					<b>Pagina 52 din 53</b>				
<i>Rev.</i>	0	1	2	3					

									<p>Vor fi asigurate extinctoare portabile în cantități suficiente.</p> <p>Va fi stabilită ordinea și curățenia pe șantier.</p> <p>Vor fi eliminate periodic deșeurile și materialele acumulate, iar cantitatea lor va fi limitată și vor fi stabilite măsuri de securitate referitoare la: distanțele dintre materialele, ziduri ignifuge etc.</p> <p>Incinta va fi împrejmuțată pentru a evita propagarea incendiilor</p>	
<p>Pagube produse asupra infrastructurii; Pagube produse asupra echipamentelor; Accidente de muncă;</p>	<p>Cost investițional</p>	<p>Dezastre naturale și manipularea necorespunzătoare a echipamentelor și utilajelor</p>	<p>Intârzierea implementării investiției Alocarea suplimentară de fonduri necesare acoperirii investiției</p>	<p>Scazut</p>	<p>Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor.</p>	<p>A</p>	<p>IV</p>	<p>Scazut</p>	<p>Elaborarea unui Plan de urgență. Verificarea rezistenței structurilor. Asigurarea cunoașterii de către subcontractanți a Planului de securitate și a asumării răspunderii acestora.</p>	<p>COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VETEL ȘI ȘOIMUȘ</p>

<b>VOLUMUL II - ANALIZA COST-BENEFICIU</b> <b>“DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A</b> <b>GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE RÂU DE MORI, TOTEȘTI, DENSUȘ,</b> <b>GENERAL BERTHELOT, SARMIZEGETUSA SI TELIUCU INFERIOR,</b> <b>JUDEȚUL HUNEDOARA”</b>					<b>Pagina 53 din 53</b>				
<i>Rev.</i>	0	1	2	3					

Forță majoră/Cauze Naturale/ Probleme climatice/Condiții atmosferice	Cost investițional	Dezastre naturale si schimbări climatice	Întârzierea implementării investiției Alocarea suplimentară de fonduri necesare acoperirii investiției	Scăzut	Costuri investiționale suplimentare și neeligibile ce vor fi suportate de Beneficiar. Reevaluarea costurilor.	A	IV	Scăzut	Elaborarea unui Plan de urgență.	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
<b>ALTE RISCURI</b>										
Schimbări legislative cu impact asupra proiectului	Cost investițional	Birocrație la nivel național.	Întârzieri în implementarea proiectului	Mediu	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	B	II	Scăzut	Adoptarea rapid de decizii de conformare la noile prevederi legislative	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
Opoziția publică	Nu este cazul	Strategie de comunicare greșită. Interferențe politice.	Întârzieri în implementarea investiției	Mediu	Fără impact direct asupra fluxului de capital. Întârzieri în absorbirea fondurilor.	A	II	Scăzut	Publicul a fost consultat în perioada de pregătire a proiectului. Publicul va fi informat periodic cu privire la implementarea proiectului și lucrărilor. Activități și campanii de acceptare social	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ
Pierderea fondurilor europene pentru investiție			Întârzieri în implementarea proiectului		Resurse financiare scăzute pentru proiect	A	V	Mare	Asigurarea unui sistem de monitorizare management și control pentru evitarea situațiilor care ar putea genera pierderea fondurilor	COMUNELE HĂRĂU, RAPOLTU MARE, BRĂNIȘCA, GEOAGIU, PEȘTIȘU MIC, VEȚEL ȘI ȘOIMUȘ

# **ANALIZA INSTITUTIONALA**

**Proiect: Dezvoltarea Rețelelor Inteligente De Distribuție A Gazelor Naturale  
În Comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Pestisu Mic, Branisca, Soimus Si  
Orasul Geoagiu, Județul Hunedoara**

**Denumire beneficiar: Parteneriat dintre UAT Harau, UAT Rapoltu Mare,,  
UAT Vetel, UAT Pestisu Mic, UAT Branisca, UAT Geoagiu si UAT Soimus,  
judetul Hunedoara**

## BORDEROU

1. INTRODUCERE .....	2
1.1 Prezentare proiect .....	4
1.1.1 Scop.....	4
1.1.2 Obiective .....	4
1.1.3. Realizarea proiectului .....	6
1.2 Prezentare POIM.....	8
1.2.1.Scop.....	8
1.2.2. Obiective .....	9
1.3    Legislatia relevanta .....	10
1.4 Cadrul general privind serviciile de interes economic general.....	12
2. PRINCIPALELE COMPONENTE INSTITUTIONALE .....	15
2.1 Ministere.....	15
2.2. Administratii publice locale.....	17
2.3 Specificul institutiilor implicate in aprovizionarea cu gaze.....	18
3. ANALIZA .....	20
4. UNITATEA DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI.....	22
4.1 Implementarea si managementul proiectului .....	22
4.2 Echipa UIP .....	22
5. RISCURI.....	25
6. CONCLUZII SI RECOMANDARI .....	26
6.1. Concluzii.....	26
6.2. Recomandari .....	27

## 1. INTRODUCERE

Prin implementarea POIM se urmărește înființarea și dezvoltarea sistemelor inteligente și sustenabile de transport al gazelor naturale prin îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile. Deasemenea, se vizează creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine.

Prin racordarea clienților noncasnici, instituții publice și operatori economici, la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale se va îmbunătăți calitatea serviciilor publice prestate de alimentare cu energie termică sau de asigurare a apei calde menajere ori de utilizare a gazelor naturale în procesele de producție sau în activitatea curentă cu impact direct asupra competitivității operatorilor economici sau a calității serviciilor publice prestate de către instituțiile publice, dar și asupra reducerii emisiilor de noxe în atmosferă ca urmare a utilizării combustibilului solid.

Piața internă a gazelor naturale care a fost implementată treptat în întreaga Comunitate Europeană începând cu anul 1999, are drept obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din Uniunea Europeană, indiferent dacă sunt persoane fizice sau juridice, posibilități reale de alegere și noi oportunități de afaceri, pentru a asigura progresul în domeniul de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța alimentării cu gaze naturale și dezvoltarea durabilă.

În particular, sectorul românesc al gazelor naturale a fost supus de-a lungul timpului unui proces de restructurare profundă, având drept principali piloni:

- separarea activităților în sectoare autonome de producere, înmagazinare, transport și distribuție;
- diminuarea concentrării producției de gaze naturale și a importului prin acordarea de licențe și autorizatii unui număr din ce în ce mai mare de companii;
- reglementarea accesului nediscriminatoriu al terților la sistemul de transport.

Piața gazelor naturale din România este formată din segmentul concurențial, care cuprinde comercializarea gazelor naturale între furnizori și între furnizori și consumatorii eligibili, și segmentul reglementat, care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural desfășurate în baza contractelor cadru (transport, înmagazinare subterană, distribuție) și furnizarea la preț reglementat.

În segmentul concurențial, prețurile se formează liber, pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale. În segmentul reglementat al pieței, sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de către autoritatea de reglementare, pe baza metodologiilor proprii elaborate în acest sens.

În conformitate cu prevederile Ordinului comun MEF/ANRE/ANRM nr. 102136/530/97/2006, privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale, structura amestecului de gaze naturale se determină

lunar de Operatorul de Piata organizat in cadrul Dispeceratului National de Gaze Naturale, in conditiile acoperirii integrale si echilibrate a cererii pietei interne. Operatorul de Piata are obligatia de a urmări respectarea structurii amestecului de gaze naturale de catre toti operatorii licentiați si consumatorii eligibili din sectorul gazelor naturale. Structura amestecului de gaze este afisata pe pagina de internet a ANRE.

Pentru consumatorul captiv, obligatia respectarii structurii amestecului de gaze naturale revine furnizorului care desfasoara activitatea de furnizare reglementata. Pentru consumatorul eligibil, obligatia respectarii structurii amestecului de gaze naturale revine furnizorului daca acesta asigura intregul necesar de consum al consumatorului, respectiv consumatorului eligibil in cazul in care acesta isi asigura necesarul de consum din achizitii de la mai multi furnizori.

Dezvoltarea pietei de gaze naturale in urmatorii ani are in vedere urmatoarele:

- dezvoltarea concurentei la nivelul furnizorilor de gaze;
- continuarea implementarii unor metodologii de tarifare de tip „plafon”;
- stimularea infiintarii si/sau reabilitarii unor zacaminte de gaze naturale, in scopul cresterii cantitatilor de gaze naturale din productia interna si limitarea dependentei de import;
- diversificarea surselor de import.

### **Situaria actuala in cadrul parteneriatului**

In prezent, localitatile Comunelor COMUNA BRĂNIȘCA, JUD. HUNEDOARA  
Hărău - LOCALITĂȚILE BANPOTOC, BÂRSĂU, CHIMINDIA ȘI HĂRĂU, COMUNA  
HĂRĂU, JUD. HUNEDOARA

Pestișu Mic - LOCALITĂȚILE MĂNERĂU, PESTIȘU MIC, JOSANI, VALEA  
NANDRULUI, NANDRU ȘI ALMAȘU MIC, COMUNA PESTIȘU MIC,  
JUD.HUNEDOARA

Rapoltu Mare - COMUNA RAPOLTU MARE, SATELE RAPOLTU MARE, RAPOLȚEL,  
BOBÎLNA, FOLT ȘI BOIU, JUDETUL HUNEDOARA

nu beneficiaza de un sistem de alimentare cu gaze naturale. Consumatorii obisnuiti (casnici, institutii, agenti economici s.a) utilizeaza urmatorii combustibili:

- solid sau lichid pentru incalzire
- solid si butelii GPL pentru prepararea hranei.

Agentii economici mai mari (ferme, sere, hale de productie etc.), pentru incalzire si diverse procese tehnologice utilizeaza combustibil solid, lichid sau GPL (tip cisterna).

Deoarece este obligatorie reducerea taierilor de material lemnos, in perspectiva, se necesita utilizarea altor tipuri de combustibil sau energii neconventionale pentru scopurile mai sus precizate.

Numarul si diversitatea consumatorilor motiveaza introducerea gazului natural, care este un combustibil igienic, usor de transportat si distribuit, relativ ieftin, arde aproape complet si nu necesita spatii de depozitare la consumatori.

Prin prezentul proiect se propune branșarea blocurilor de locuințe la rețeaua inteligentă de

distribuție a gazelor naturale va fi condiționată de utilizarea gazului natural exclusiv pentru funcționarea unui sistem centralizat de producere a energiei termice la nivel de bloc / zona rezidențială și nu pentru sisteme individuale / de apartament de producere a energiei termice. Pentru prepararea hranei, sunt permise soluții individuale de utilizare a gazului natural.

Proiectul propune o contribuție la îmbunătățirea managementului rețelei, prin conceptul „Smart energy transmission system”, aplicabil și rețelelor inteligente de transport gaze naturale, și care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatarea acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

Totodată se dorește extinderea pentru următoarele:

Oraș Geoagiu - LOCALITĂȚILE BOZEȘ ȘI BĂCĂIA, ORAȘUL GEOAGIU, JUD. HUNEDOARA

Vețel -LOCALITĂȚILE VEȚEL, MINTIA, LEȘNIC, HEREPEIA, BRETILIN ȘI CĂOI, COMUNA VEȚEL, JUD. HUNEDOARA,

pentru ca toate gospodăriile să poată beneficia de alimentare cu gaze naturale.

## 1.1 Prezentare proiect

### 1.1.1 Scop

Realizarea proiectului urmărește îmbunătățirea continuă a calității vieții pentru generațiile prezente și viitoare din zona prin dezvoltarea unei rețele inteligente 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. Scopul pe termen lung este de a crea comunități capabile să gestioneze și să folosească resursele în mod eficient și să valorifice potențialul de inovare ecologică și socială al economiei în vederea asigurării sustenabilității, prosperității, protecției mediului și coeziunii sociale.

### 1.1.2 Obiective

**Obiectiv general:** Dezvoltarea unei rețele inteligente 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 prin utilizarea unei tehnologii IT pentru a face față provocărilor legate de cerere și oferta (SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM).

### Obiective specifice

1. Realizarea unei infrastructuri inteligente de distribuție a gazelor naturale (SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM) în lungime totală de 187,201 Km (COMUNA HARAU - 31.835 m; COMUNA RAPOLTU MARE- 30.450 m; COMUNA BRANISCA - 30.055 m; COMUNA PESTISU MIC - 25.030 m; ORAȘUL GEOAGIU

- 14.965 m; COMUNA SOIMUS- 42.905 m; COMUNA VETEL - 11.961 m), constituita atat din conducte subterane cat si supraterane
- 2. Extinderea rețelei de gaze naturale inteligente la nivel national, cu un procent de aproximativ 0.33 % (COMUNA HARAU - 0.056%, COMUNA RAPOLTU MARE- 0.054%, COMUNA BRANISCA - 0.053%, COMUNA PESTISU MIC - 0.044%, ORASUL GEOAGIU - 0.026%, COMUNA SOIMUS- 0.07562%, COMUNA VETEL - 0.021%)
- 3. Creșterea standardelor de viață și de locuit a consumatorilor casnici prin racordarea a 4908 gospodarii la rețeaua inteligenta nou infiintata.
- 4. Conectarea unui numar de consumatori casnici cat si a cladirilor administrative cu un grad de conectare de 96.78 % (COMUNA HARAU - 96.95%, COMUNA RAPOLTU MARE- 96.95%, COMUNA BRANISCA - 96.56%, COMUNA PESTISU MIC - 97.12%, ORASUL GEOAGIU - 91.95%, COMUNA SOIMUS- 97.95%, COMUNA VETEL - 100%)

Prin prezentul proiect se va realiza o rețela de distribuție a gazelor naturale nou construite cu o funcționalitate inteligentă, cu urmatoarele lungimi:

- COMUNA HARAU - 31.835 m
- COMUNA RAPOLTU MARE- 30.450 m
- COMUNA BRANISCA - 30.055 m
- COMUNA PESTISU MIC - 25.030 m
- ORASUL GEOAGIU - 14.965 m
- COMUNA SOIMUS- 42.905 m
- COMUNA VETEL - 11.961 m

Realizarea proiectului va contribui la extinderea rețelei de gaze naturale inteligente raportat la lungimea totală a rețelilor de distribuție din România si va creste gradul de racordare astfel:

- COMUNA HARAU - 96.95%
- COMUNA RAPOLTU MARE- 96.95%
- COMUNA BRANISCA - 96.56%
- COMUNA PESTISU MIC - 97.12%
- ORASUL GEOAGIU - 91.95%
- COMUNA SOIMUS- 97.95%
- COMUNA VETEL - 100%

Proiectul vizează creșterea standardelor de viață și de locuit a populației prin asigurarea unor condiții îmbunătățite de încălzire a locuințelor sau de preparare a hranei față de condițiile de locuire existente în prezent, în care încălzirea locuințelor sau cele de preparare a hranei se realizează pe bază de lemne cu impact asupra emiterii unor cantități sporite de noxe și poluanți în contradicție cu politicile de mediu la nivelul Uniunii Europene.

Proiectul contribuie la indicatorul de rezultat al programului (Nivelul de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale) prin utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, contorizării, debitelor, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate pe întreaga lungime de 187,201 km a rețelei de distribuție, ceea ce va contribui la creșterea cu aproximativ 0,33 % (raportat la lungimea totală a rețelelor de distribuție din România) a ponderii rețelelor inteligente. S-a plecat de la necesitatea identificată în rândul populației și operatorilor, investiția fiind în concordanță cu principalele tendințe demografice și evoluții în sectorul necesarului de gaze naturale. Astfel se justifică necesitatea proiectului și capacitatea globală a dotărilor proiectului. Tehnologia aleasă este adecvată specificului zonei și necesităților populației deservite iar beneficiarul final are capacitatea de a asigura sustenabilitatea proiectului. În cadrul Studiului de Fezabilitate fiind prezentată modalitatea de utilizare și exploatare.

### 1.1.3. Realizarea proiectului

Rezultatele proiectului vor fi reprezentate de:

- Rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale cu o lungime de 187.201 m
- Rețea de gaze la nivel național extinsă cu un procent de 0.33%
- Număr de consumatori casnici cât și a clădirilor administrative conectați echivalenți - 4908
- Grad de conectare de 95.78%

Acestea vor fi valorificate de către grupul țintă și familiile acestora (în cazul gospodăriilor)

Proiectul se va autosustine financiar după încetarea finanțării solicitate prin Cererea de finanțare, din fonduri proprii, entitatea responsabilă fiind beneficiarii acestei finanțări și responsabilitatea acestora fiind pe întreaga perioadă de operare. Programul de exploatare/operare și întreținere se va asigura de către Operatorul Sistemului de Distribuție (OSD) licențiat, în baza procedurilor operaționale specifice.

Serviciul de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a UAT-urilor din parteneriat se va realiza prin concesionarea acestuia către un Operator Economic autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sau echivalent conform legislației în vigoare, respectiv Hotărârii Guvernului nr. 209 din 3 aprilie 2019 pentru aprobarea Cadrelui 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. Etapele atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale sunt după cum urmează: a) inițierea procedurii de concesionare; b) elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare; c) aprobarea concesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale: comune, orașe și județe; în condițiile legii, unele orașe pot fi declarate municipii; d) întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică.

După încheierea proiectului infrastructura va fi gestionată de către un Operator Economic autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sau echivalent conform legislației în vigoare, respectiv Hotărârii Guvernului nr. 209 din 3 aprilie 2019 pentru aprobarea Cadrelui 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.

Prin rezultatele obținute în urma implementării proiectului sunt create premisele multiplicării acestora la diferite niveluri la nivel național (local/regional/sectorial) și european. La nivel local, rezultatele obținute în cadrul proiectului pot fi multiplicare prin extinderea serviciilor publice gestionate de primarie la nivelul serviciilor subordonate acestora, respectiv prin introducerea altor informații în baza de date integrată. La nivel regional, comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Pestisu Mic, Branisca, Geoagiu și Soimus vor utiliza căile de comunicare și promovare puse la dispoziție de Agenția pentru Dezvoltare Regională Vest pentru a promova rezultatele proiectului în vederea multiplicării la nivelul regiunii de dezvoltare Vest, în toate mediile de interes (cetățeni, mediu de afaceri, mediul academic). La nivel sectorial/național și european, soluțiile implementate de primării vor fi evidențiate drept bune practici în domeniul simplificării administrative și planificării strategice, fiind promovate, cu scopul preluării conceptuale și multiplicării la nivelul asociațiilor/parteneriatelor (în mod specific la nivelul membrilor acestora) din care UAT-urile din parteneriat fac parte.

Toate rezultatele vor fi publice pe site-ul fiecărei primării. Acestea vor fi accesibile și celorlalte UAT-uri din Hunedoara, respectiv orașelor și comunelor care nu sunt eligibile prin POIM dar care au responsabilități de același tip. Cunoștințele dobândite de către personalul UAT vor contribui la o mai bună implementare a măsurilor din POIM, la evaluarea riscurilor și îmbunătățirea culturii organizaționale pe termen lung la nivelul UAT.

Prin implementarea POIM se urmărește înființarea și dezvoltarea sistemelor inteligente și sustenabile de transport al gazelor naturale prin îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile. De asemenea, se vizează extinderea rețelei de gaze naturale inteligente la nivel național și implicit creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale cu alte state vecine. Prin racordarea clienților noncasnici, instituții publice și operatori economici, la sistemul inteligent de distribuție al gazelor naturale se va îmbunătăți calitatea serviciilor publice prestate de alimentare cu energie termică sau de asigurare a apei calde menajere ori de utilizare a gazelor naturale în procesele de producție sau în activitatea curentă cu impact direct asupra competitivității operatorilor economici sau a calității serviciilor publice prestate de către instituțiile publice, dar și asupra reducerii emisiilor de noxe în atmosferă ca urmare a utilizării combustibilului solid.

Proiectul propus este în strânsă legătură cu activitatea zilnică a Primăriilor comunelor Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Pestisu Mic, Branisca, Geoagiu și Soimus, dar și cu proiectele aflate în implementare. Proiectul este prevăzut să se desfășoare conform graficului de mai jos:

Activitatea/an/luna	2020				2021												2022												2023													
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40		
Consultanta, cerere finanțare	X	X	X																																							
Achiziție pt. Proiectare+Execuția lucrărilor				X	X																																					
Elaborare DTAC, PT, DDE și DTOE					X	X	X																																			
Execuția lucrărilor	Amenajare teren							X	X																																	
	Amenajare prot. mediului și aducere teren la starea inițială									X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
	Alimentare cu energie electrică la SRMP																		X	X	X																					
	Investiția de baza								X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Organizare de șantier								X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Asistența tehnică								X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Consultanta								X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Recepția la terminarea lucrărilor																																									X	

## 1.2 Prezentare POIM

### 1.2.1.Scop

Programul Operational Infrastructura Mare (POIM) a fost elaborat pentru a răspunde nevoilor de dezvoltare ale României identificate în Acordul de Parteneriat 2014-2020 și în acord cu Cadrul Strategic Comun și Documentul de Poziție al serviciilor Comisiei Europene. Strategia POIM este orientată spre obiectivele Strategiei Europa 2020, în corelare cu Programul Național pentru Reformă și cu Recomandările Specifice de Țară, concentrându-se asupra creșterii durabile prin promovarea unei economii bazate pe consum redus de carbon prin măsuri de eficiență energetică și promovare a energiei verzi, precum și prin promovarea unor moduri de transport prietenoase cu mediul și o utilizare mai eficientă a resurselor. Prioritățile de finanțare stabilite prin POIM contribuie la realizarea obiectivului general al Acordului de Parteneriat prin abordarea directă a două dintre cele cinci provocări de dezvoltare identificate la nivel național: Infrastructura și Resursele.

În vederea atingerii obiectivelor propuse, în cadrul POIM au fost stabilite Axe Prioritare.

*In cadrul POIM-Axa Prioritara 8, principalul obiectiv preconizat este creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.*

**Axa Prioritara 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor natural; Prioritatea de investiții 7e** Îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile; **OS 8.2** Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine are următorul **Principalul rezultat** așteptat: Creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.

Tipul de acțiune finanțabil în cadrul apelului de proiecte este: ***Dezvoltarea rețelelor inteligente 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.***

Conceptul de rețea inteligentă de distribuție de gaze naturale presupune ca investiția să includă cel puțin una dintre următoarele funcționalități:

- Sprijinirea integrării producției din surse neconvenționale (cum ar fi sursele de energie regenerabile bazate pe metan sintetic și biometan);
- Permite integrării în rețelele electrice a centralelor electrice pe gaz, necesare pentru compensarea sarcinilor maxime;
- Îmbunătățirea flexibilității rețelelor de gaze, în special prin utilizarea tehnologiilor IT pentru a sprijini provocările legate de cerere și de ofertă.

### 1.2.2. Obiective

Proiectele propuse în cadrul acestui obiectiv specific vor finanța următoarele activități:

- Construirea rețelelor inteligente de distribuție gaze naturale, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente funcționalităților inteligente, în special, dar fără a fi limitate la:

o Instrumente inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, senzori / detectoare, regulatoare de distribuție, robinete cu acționare de la distanță, robinete debit exces și deconectare de la distanță, contoare inteligente, căi de comunicație pentru controlul rețelei inteligente de gaze, dispecerate pentru operatorii de distribuție, aplicații SCADA, GIS, facturare inteligentă, etc);

o Tehnologii IT integrate care permit integrarea activităților participanților pe piața gazelor în procesele de transmitere, distribuție, stocarea și utilizarea gazelor prin participarea activă a utilizatorilor finali la creșterea eficienței rețelelor de gaz;

o Tehnologii care să asigure o fiabilitate sporită a aprovizionării cu gaze naturale, să asigure un acces continuu, sigur și rentabil la gaz și să ofere, de asemenea, capacități tehnice pentru a oferi clienților servicii noi care să optimizeze consumul de gaz.

- Construirea stațiilor de reglare, măsurare – predare a gazelor naturale și a racordului la Sistemul de Transport existent exclusiv în scopul alimentării unei rețele inteligente de distribuție propusă printr-un proiect.

- Construirea rețelelor interioare de distribuție a gazelor naturale pentru clădirile administrative publice branșate la rețeaua inteligentă distribuție a gazelor naturale propusă prin proiect (clădirea primăriei, centre sociale, școli, etc), în cadrul cărora se desfășoară activități non – economice.

- Construirea branșamentelor pentru consumatorii casnici până la limita proprietății publice.

### **1.3 Legislația relevantă**

- *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare;*

- *Ordinul nr. 22 / 10.04.2013 emis de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) privind aprobarea „Regulamentului pentru atestarea verifcătorilor de proiecte și a experților tehnici pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale” (cu modificările și completările ulterioare);*

- *Ordinul ANRE nr. 89 din 10.05.2018 - „Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale”*

- *Ordinul ANRE nr. 82/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale*

- *Hotărârea nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice*

- *Ordinul ANRE nr. 32/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale*

- *Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 765 din 30 septembrie 2016;*

- *Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 933 din 13 octombrie 2004, cu modificările și completările ulterioare;*

- *Legea nr. 139/2000 privind activitatea de meteorologie, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 167 din 7 martie 2014, cu modificările ulterioare;*

- *Legea nr. 350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismul, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 373 din 10 iulie 2001, cu modificările și completările ulterioare;*

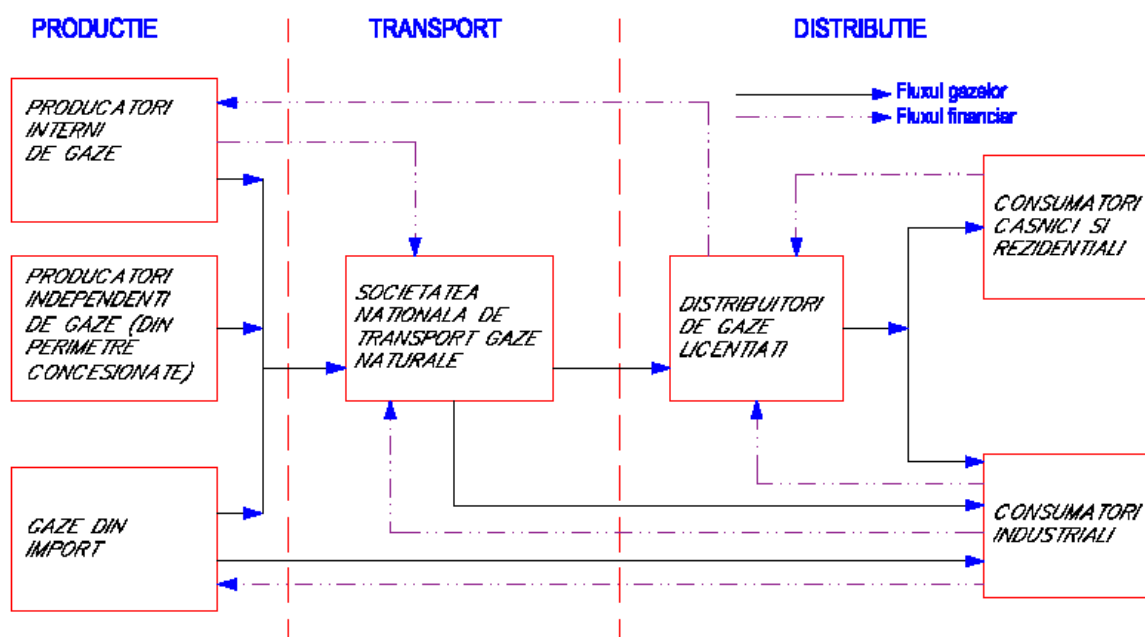
- *Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 259 din 9 aprilie 2014, cu modificările și completările ulterioare;*

- *Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 427 din 15 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare;*

- *Hotărârea Guvernului nr. 1.043/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul la Sistemul național de transport al gazelor naturale, a Regulamentului privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale și a Regulamentului privind accesul la conductele de alimentare din amonte, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 693 din 2 august 2004, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 344 din 10 mai 2017, cu modificările și completările ulterioare. Acest regulament intră în vigoare la data abrogării dispozițiilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 1.043/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul la Sistemul național de transport al gazelor naturale, a Regulamentului privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale și a Regulamentului privind accesul la conductele de alimentare din amonte, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 668/2017 privind stabilirea condițiilor pentru comerțIALIZAREA produselor pentru construcții, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 752 din 20 septembrie 2017;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 273/1994 pentru aprobarea Regulamentului privind recepția construcțiilor, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 193 din 28 iulie 1994, cu modificările și completările ulterioare Hotărârea Guvernului nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 352 din 10 decembrie 1997, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 272/1994 pentru aprobarea Regulamentului privind controlul de stat al calității în construcții, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 193 din 28 iulie 1994;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 808/2005 pentru aprobarea Regulamentului privind autorizarea laboratoarelor de analize și încercări în activitatea de construcții, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 735 din 12 august 2005;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 123/2015 privind stabilirea condițiilor pentru punerea la dispoziție pe piață a echipamentelor sub presiune, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 181 din 17 martie 2015, cu modificările ulterioare;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 824/2015 privind stabilirea condițiilor pentru punerea la dispoziție pe piață a recipientelor simple sub presiune, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 784 din 21 octombrie 2015;*
- *Legea nr. 245/2004 privind securitatea generală a produselor, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 360 din 9 mai 2008;*
- *Hotărârea Guvernului nr. 1.756/2006 privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot în mediu produs de echipamente destinate utilizării în exteriorul clădirilor, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 48 din 22 ianuarie 2007;*
- *Directiva 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurător și un aer mai curat pentru Europa;*
- *Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării);*
- *Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE.*

Întrucât sectorul energetic, și implicit domeniul gazelor naturale, este armonizat la nivelul pieței interne, modificările legislative la nivel comunitar au determinat schimbări legislative pe

## PIATA GAZELOR NATURALE DIN ROMANIA



plan național. Astfel, Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/20122, transpune în legislația națională prevederile Directivei 2009/72/CE.

### 1.4 Cadrul general privind serviciile de interes economic general

Bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport și înmagazinare a gazelor naturale, precum și serviciile de transport, de înmagazinare și de distribuție a gazelor naturale fac obiectul concesiunii către persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

**Structura actuală a pieței de gaze naturale** din România cuprinde:

- 1 operator al Sistemului Național de Transport - SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ;
- 6 producători de gaze naturale: OMV Petrom SA, SNGN Romgaz SA, SC Amromco SRL, SC Foraj Sonde SA, SC Raffles Energy SRL, Stratum Energy România LLC Wilmington Sucursala București;
- 2 operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană: SNGN Romgaz – Sucursala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale Ploiești, SC Depomureș GDF Suez;
- 38 de societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale - cei mai mari fiind Distrigaz Sud Rețele SRL și Delgaz Grid;
- 75 de furnizori care activează pe piața en-gross.

**Producția de gaze naturale** s-a stabilizat în ultimii ani, ca urmare a investițiilor în prelungirea duratei de viață a zăcămintelor existente și a dezvoltării unor noi. În 2015, producția s-a situat la un nivel apropiat de cel al cererii. În 2015, producția de gaze naturale a depășit 95% din consumul intern.

În ultimii ani, producția internă constantă și consumul în scădere au redus ponderea anuală a importurilor de gaze de la 15% în 2013 la 7,5% în 2014 și la doar 2,5% în 2015. În schimb, în 2016, pe fondul cotațiilor în scădere ale petrolului, importurile prin contracte pe termen lung au ajuns la prețuri egale sau chiar mai mici decât cele din producția internă. În anii ce urmează, pentru producătorii de gaze naturale din România va fi importantă menținerea la un nivel competitiv în raport cu sursele din import, având în vedere oferta excedentară de gaz natural la nivel global, prețurile internaționale convergând spre valori reduse. De asemenea, până în anul gazier 2015-2016, tariful de rezervare de capacitate în SNT gaze naturale pe intrările din import a fost mai mare decât cel pe intrările din producția internă, astfel că producția locală a beneficiat de un avantaj competitiv.

Începând cu anul gazier 2016-2017, rezervarea pe ambele tipuri de puncte (intrare/ieșire) se face la același tarif. Prin urmare, competitivitatea și viteza de reacție la mișcările pieței devin elemente esențiale în strategia fiecărui producător și importator.

**Înmagazinarea subterană** a gazelor naturale are un rol major în asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, facilitând echilibrarea balanței consum - producție internă - import de gaze naturale, prin acoperirea vârfurilor de consum cauzate în principal de variațiile de temperatură, precum și menținerea caracteristicilor de funcționare optimă a sistemului național de transport gaze naturale, în scopul obținerii de avantaje tehnice și economice. Totodată, înmagazinarea subterană a gazelor naturale are rolul strategic de a asigura furnizarea de gaze naturale din depozitele de înmagazinare, în cazuri de forță majoră (calamități, cutremure și alte evenimente neprevăzute). Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este o activitate reglementată și poate fi desfășurată numai de operatori licențiați de către ANRE în acest scop. Tarifele pentru desfășurarea activității de înmagazinare subterană sunt tarife reglementate aprobate de ANRE. Capacitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este asigurată în România prin intermediul a 7 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, cu o capacitate activă totală de 33,93 TWh pe ciclul de înmagazinare, respectiv o capacitate de injecție de 264,47 GWh/zi și capacitate de extracție de 339,7 GWh/zi.

**Activitatea de transport gaze naturale** este desfășurată de Transgaz 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.

Transportul gazelor naturale este asigurat prin cei peste 13.300 km de conducte și racorduri de alimentare gaz cu diameter cuprinse între 50 mm și 1200 mm, la presiuni cuprinse între 6 bar și 63 bar.

TRANSGAZ este membru al ENTSO-G (Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport gaze naturale), organism în cadrul căruia compania cooperează cu toți operatorii de transport și de sistem ai Uniunii Europene în scopul creării unui cadru de reglementare comun și a unei strategii și viziuni comune de dezvoltare la nivelul Uniunii Europene în vederea creării pieței energetice integrate.

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" SA, înființată în baza Hotărârii Guvernului nr. 334/28 aprilie 2000 în urma restructurării fostei Societăți Naționale de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA, este persoană juridică română având forma juridică de societate comercială pe acțiuni și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și cu statutul său.

SNTGN Transgaz SA Mediaș este operatorul tehnic al Sistemului Național de Transport (SNT) gaze naturale și asigură îndeplinirea în condiții de eficiență, transparență, siguranță, acces nediscriminatoriu și competitivitate a strategiei naționale privind transportul intern și internațional al gazelor naturale și dispecerizarea gazelor naturale, precum și cercetarea și proiectarea în domeniul specific activității sale, cu respectarea cerințelor legislației europene și naționale, a standardelor de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă.

Transgaz operează SNT în baza Acordului de Concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM), valabil până în anul 2032, sistemul național de transport gaze naturale fiind în domeniul public al statului.

**Distribuția de gaze naturale** reprezintă serviciul de utilitate publică de interes general obținut în baza unei licențe emise de către ANRE. Pentru consumatorii rezidențiali piața de gaze naturale a fost liberalizată în iulie 2007, în prezent, conform prevederilor Directivei 2009/73/CE, gradul de deschidere a pieței naționale de gaze naturale fiind d 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.

**Furnizarea de gaze naturale** reprezintă serviciul comercial de asigurare a gazelor naturale și se desfășoară în baza unei licențe emise de către ANRE, în condiții de piață liberă.

Creșterea ponderii pieței concurențiale se realizează gradual prin asigurarea accesului pe această piață pentru cât mai mulți participanți, furnizori și clienți finali. Clienții finali își pot alege furnizorul și pot negocia direct contracte de vânzare – cumpărare cu acesta.

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

În iulie 2015, gradul real de deschidere a pieței era de 66,57%, însemnând că 66,57% din consumatori (în termeni de volum) își aleseseră în mod activ furnizorul fiind consumatori eligibili.

În ce privește cadrul actualizat de reglementări comunitare incidente în sectorul energiei termice, acesta include următoarele acte normative:

Articolul 14 din *Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene* (TFUE) subliniază locul ocupat de serviciile de interes economic general în cadrul valorilor comune ale Uniunii, precum și rolul pe care îl au acestea în promovarea coeziunii sociale și teritoriale a Uniunii. Uniunea Europeană și Statele Membre asigură funcționarea acestor servicii, în limita competențelor ce le revin și în limita domeniului de aplicare a tratatelor, pe baza unor principii și în condiții care

să le permită îndeplinirea misiunilor lor. Prevederile Articolului 14 se aplică însă fără a aduce atingere Articolelor 106 și 107 din TFUE. Totodată, în *Protocolul nr. 26 la TFUE privind serviciile de interes general* se evidențiază ca valoare comună a Uniunii în înțelesul Articolului 114 din TFUE *rolul esențial și competențele discreționare ample ale autorităților naționale, regionale și locale în ceea ce privește furnizarea, punerea în funcțiune și organizarea serviciilor de interes economic general într-un mod care să răspundă cât mai bine nevoilor utilizatorilor.*

În *Comunicarea Comisiei către Parlamentul European, Consiliu, Comitetul European Economic și Social și Comitetul Regiunilor – Cadrul de calitate pentru Serviciile de Interes General în Europa* se clarifică noțiunea de SIEG ca fiind reprezentată de activități economice care generează rezultate în interesul general și care nu ar fi furnizate de către piață, sau ar fi furnizate în condiții diferite în ce privește calitatea, siguranța, suportabilitatea, tratamentul egal sau accesul universal, fără intervenția autorității publice.

Astfel cum se menționează în *Documentul de lucru al Serviciilor Comisiei - Ghid privind aplicarea normelor Uniunii privind ajutoarele de stat, achizițiile publice și piața internă în cazul serviciilor de interes economic general și, în special, în cazul serviciilor sociale de interes general (Ghidul SIEG 2013)*, în sectoarele care au fost armonizate la nivelul Uniunii și în cadrul cărora au fost luate în considerare obiective de interes general, marja de apreciere a statelor membre nu poate să contravină normelor care reglementează armonizarea. De asemenea, Comisia Europeană are competențe de a verifica dacă nu există o eroare vădită de apreciere. În același document se menționează că lucrările de construcție a unei infrastructuri care are legătură cu obligația de serviciu public și care este necesară pentru îndeplinirea acesteia pot fi considerate drept costuri aferente prestării unui SIEG.

*Ghidul SIEG 2013* oferă clarificări cu privire la noul pachet de norme legate de aplicarea regulilor privind ajutorul de stat în cazul SIEG, din care fac parte trei documente adoptate la data de 20.12.2011:

- *Comunicarea Comisiei privind aplicarea normelor Uniunii Europene în materie de ajutor de stat în cazul compensației acordate pentru prestarea unor servicii de interes economic general – Comunicarea SIEG;*
- *Decizia Comisiei din 20 decembrie 2011 privind aplicarea articolului 106 alineatul (2) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de stat sub formă de compensații pentru obligația de serviciu public acordate anumitor întreprinderi cărora le-a fost încredințată prestarea unui serviciu de interes economic general – Decizia SIEG;*
- *Comunicarea Comisiei - Cadrul Uniunii Europene pentru ajutoarele de stat sub forma compensațiilor pentru obligația de serviciu public – Cadrul SIEG.*

## 2. PRINCIPALELE COMPONENTE INSTITUTIONALE

### 2.1 Ministere

Ministerul Fondurilor Europene are rolul de a **intermedia** accesul românilor la fondurile europene nerambursabile. Ministerul nu poate atrage fonduri europene de unul singur, ci este nevoie ca cetățenii, antreprenorii, cercetătorii, fermierii și instituțiile publice să depună proiecte și să solicite banii disponibili.

Ministerul Fondurilor Europene lucrează, împreună cu o echipă constituită prin decizie a Prim-Ministrului, la simplificarea accesului românilor la banii europeni nerambursabili.

În cadrul Ministerului Fondurilor Europene funcționează 4 autorități de management, pentru **Programul Operațional Infrastructură Mare**, pentru **Programul Operațional Capital Uman**, pentru **Programul Operațional Competitivitate** și pentru **Programul Operațional Asistență Tehnică**.

Pentru a intermedia accesul cetățenilor români la bani europeni nerambursabili, Autoritățile de Management, elaborează **Ghiduri ale Solicitantului** și, în baza acestora, lansează **apeluri de proiecte**. De la lansarea apelului de proiect și până la închiderea lui, persoanele interesate de fonduri europene pot depune proiecte elaborate în baza Ghidului Solicitantului. După această etapă, proiectele sunt evaluate, iar cele care întrunesc punctajul corespunzător vor fi și implementate.

Pe durata implementării proiectului, beneficiarul va depune facturile generate de proiect, pe care Autoritatea de Management le va deconta. În urma decontării, Autoritatea de Management transmite facturile, sub forma unei **declarații de cheltuieli**, la Autoritatea de Certificare și Plată (ACP) din cadrul Ministerului Finanțelor Publice. ACP va certifica cheltuielile și va transmite o **aplicație de plată** către Comisia Europeană, urmând ca banii să fie rambursați și, deci, absorbiți, în România.

**POIM 2014-2020** are ca obiectiv global dezvoltarea infrastructurii de transport, mediu, energie și prevenirea riscurilor la standarde europene, în vederea creării premiselor unei creșteri economice sustenabile, în condiții de siguranță și utilizare eficientă a resurselor naturale.

Programul Operațional Infrastructura Mare (POIM) a fost elaborat pentru a răspunde nevoilor de dezvoltare ale României identificate în Acordul de Parteneriat 2014-2020 și în acord cu Cadrul Strategic Comun și Documentul de Poziție al serviciilor Comisiei Europene. Strategia POIM este orientată spre obiectivele Strategiei Europa 2020, în corelare cu Programul Național pentru Reformă și cu Recomandările Specifice de Țară, concentrându-se asupra creșterii durabile prin promovarea unei economii bazate pe consum redus de carbon prin măsuri de eficiență energetică și promovare a energiei verzi, precum și prin promovarea unor moduri de transport prietenoase cu mediul și o utilizare mai eficientă a resurselor. Prioritățile de finanțare stabilite prin POIM contribuie la realizarea obiectivului general al Acordului de Parteneriat prin abordarea directă a două dintre cele cinci provocări de dezvoltare identificate la nivel național: Infrastructura și Resursele.

În vederea atingerii obiectivelor propuse, în cadrul POIM au fost stabilite Axe Prioritare.

*In cadrul POIM-Axa Prioritara 8, principalul obiectiv preconizat este creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.*

**Axa Prioritara 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor natural; Prioritatea de investiții 7e** Îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al

energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile; **OS 8.2** Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine are urmatorul **Principalul rezultat** așteptat: Creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.

Tipul de acțiune finanțabil în cadrul apelului de proiecte este: ***Dezvoltarea rețelelor inteligente 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.***

## **2.2. Administratii publice locale**

Institutiile aparținând administrației publice locale se împart în mai multe categorii:

- *Consiliile județene și instituțiile subordonate* (spitale, centre medicale, creșe, grădinițe, școli, școli post-liceale, grupuri școlare, colegii, institute, case de cultură, teatre, ansambluri folclorice, edituri, muzee, centre de plasament, cantine de ajutor social, camine pentru persoane vârstnice, direcții de asistență și protecție socială, corpul gardienilor publici, direcții de evidență a persoanelor, direcții de impozite și taxe locale, administrații ale fondului imobiliar al unităților sanitare publice, administrațiile domeniului public);
- *Consiliul general al municipiului București, Primăria municipiului București, consiliile sectoarelor București, primăriile sectoarelor municipiului București și instituțiile subordonate* (spitale, centre medicale, creșe, grădinițe, școli, școli postliceale, grupuri școlare, colegii, institute, case de cultură, teatre, filarmonici, ansambluri folclorice, edituri, muzee, centre de plasament, cantine de ajutor social, camine pentru persoane vârstnice, direcții de asistență și protecție socială, corpul gardienilor publici, direcții de evidență a persoanelor, direcții de impozite și taxe locale, administrații ale fondului imobiliar al unităților sanitare publice, administrațiile domeniului public)
- *Consiliile locale ale municipiilor, primăriile municipiilor și instituțiile subordonate* (spitale, centre medicale, creșe, grădinițe, școli, școli post-liceale, grupuri școlare, colegii, institute, case de cultură, teatre, filarmonici, ansambluri folclorice, edituri, muzee, centre de plasament, cantine de ajutor social, camine pentru persoane vârstnice, direcții de asistență și protecție socială, corpul gardienilor publici, direcții de evidență a persoanelor, direcții de impozite și taxe locale, administrații ale fondului imobiliar al unităților sanitare publice, administrațiile domeniului public);
- *Consiliile locale ale orașelor, primăriile orașelor și instituțiile subordonate* (spitale, centre medicale, creșe, grădinițe, școli, școli post-liceale, grupuri școlare, colegii, institute, case de cultură, teatre, filarmonici, ansambluri folclorice, edituri, muzee, centre de plasament, cantine de ajutor social, camine pentru persoane vârstnice, direcții de asistență și protecție socială, corpul gardienilor publici, direcții de evidență a persoanelor, de impozite și taxe locale, administrații ale fondului imobiliar al unităților sanitare publice, administrațiile domeniului public);
- *Consiliile locale ale comunelor și primăriile comunelor, inclusiv instituțiile subordonate* (spitale, centre medicale, creșe, grădinițe, școli, școli post-liceale,

grupuri școlare, colegii, institute, case de cultura, teatre, filarmonici, ansambluri folclorice, edituri, muzee, centre de plasament, cantine de ajutor social, camine pentru persoane vârstnice, direcții de asistență și protecție socială, corpul gardienilor publici, direcții de evidență a persoanelor, direcții de impozite și taxe locale, administrații ale fondului imobiliar al unităților sanitare publice, administrațiile domeniului public).

### **2.3 Specificul instituțiilor implicate în aprovizionarea cu gaze**

Atât în Uniunea Europeană, cât și în România se promovează o politică de liberalizare în domeniile producției și distribuției de gaze naturale și electricitate, telecomunicații, servicii poștale și transporturi. În legătură cu aceste activități, se utilizează conceptul de servicii publice (utilități publice) – activități economice de interes general, înființate de autoritățile publice și funcționând sub responsabilitatea acestora, chiar dacă gestionarea lor este delegată unui operator public sau privat, separat de funcția administrativă. Conceptul de servicii publice se aplică întreprinderilor de rețea. Statul poate acorda drepturi speciale (dreptul de a exercita o anumită activitate economică unui singur operator) și drepturi exclusive (dreptul de a exercita o anumită activitate economică numai anumitor operatori).

Teoria economică a industriilor de rețea (teorie ce fundamentează din punct de vedere economic procesele de pe piața gazelor naturale) vizează caracteristici cu privire la:

- monopolul natural;
- obligația de serviciu universal și concurență;
- externalitățile de rețea.

În cazul industriei gazelor naturale din România, unde există „monopoluri naturale” și costuri nerecuperabile ridicate, reglementarea efectuată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) poate proteja simultan dreptul firmei de a funcționa (permițând investiții în capital și rețele cu o durată de viață ridicată) și dreptul consumatorului de a fi servit.

În industria gazului, costurile fixe ale realizării unei rețele sunt foarte ridicate. În general, acestea sunt nerecuperabile, astfel încât poate exista un „monopol natural”. În condiții de monopol natural, concurența nu este de dorit (nefiind în interes public), iar monopolul este bun, în măsura în care poate fi păstrată eficiența. Strategia de reglementare a ANRE în industria gazului ar trebui să ducă la cel mai bun cadru concurențial pentru piața internă, încât aceasta să poată funcționa la cel mai înalt nivel de eficiență tehnică.

Toate industriile în rețea conectează furnizarea de bunuri sau servicii din amonte cu clienții din aval, prin intermediul rețelelor. Costurile fixe ale realizării unei rețele sunt foarte ridicate. În general, acestea sunt nerecuperabile, astfel încât poate exista un monopol natural. A insista în favoarea concurenței în cazul unui monopol natural nu este în interesul public. Chiar și astăzi, după decenii de liberalizare, se consideră că monopolul natural se aplică în cazul rețelelor feroviare interregionale, gazului sau transportului de electricitate prin rețelele de înaltă tensiune.

Activitățile aferente segmentului reglementat cuprind:

- furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru către consumatori,
- administrarea contractelor comerciale și de echilibrare contractuală a pieței interne,

- transportul gazelor naturale,
- înmagazinarea subterana a gazelor naturale,
- distribuția gazelor naturale,
- tranzitul gazelor naturale – cu excepția tranzitului desfaourat prin conducte magistrale dedicate (tranzitul prin conductele magistrale dedicate se supune regimului stability prin acordurile interna.ionale în baza carora acestea au fost realizate).

Un segment important al utilizării gazului natural în România este producerea de energie electrică și de energie termică, în centrale de cogenerare cu capacitate instalată mare. 37,5 TWh au fost utilizați în 2015 în producția de energie electrică și de căldură, respectiv în explorarea, producția, transportul și distribuția combustibililor fosili.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesiunează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă. Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrative teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general.

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin procedura licitației publice deschis organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant. În cazul în care se optează pentru o asociere între mai multe autorități ale administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, acestea vor concretiza acest fapt într-un document asumat de toți reprezentanții participanți din cadrul asocierii, iar documentul va conține stabilirea unui reprezentant dintre aceștia care va organiza licitația și va încheia contractul de concesiune urmând să monitorizeze derularea acestuia.

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

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

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

Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de Ministerul Energiei, în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Concesiionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor ANRE, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare.

Obiectul de investiții se va amplasa exclusiv pe domeniul public. Realizarea sistemului de alimentare cu gaze naturale implică ocuparea temporară a terenurilor. Terenurile ocupate temporar pentru realizarea obiectelor de investiție din localitate se afla în proprietate publică, situate în intravilanul localității.

Suprafețele vor fi ocupate temporar pentru: organizare de șantier, depozitarea temporară a materialelor și echipamentelor, spațiul necesar conform tehnologiei de execuție, zona de protecție a șantierului.

Terenurile pe care se vor realiza lucrările nu fac obiectul unor cereri de retrocedare, în conformitate cu legislația în vigoare, și cu privire la acestea nu există litigii referitoare la stabilirea și delimitarea proprietății.

Unitatea de Implementare a Proiectului (UIP) reprezintă structura instituțională, de la nivelul primăriei, care trebuie să asigure implementarea proiectului. Primăria pune la dispoziție, cu titlu gratuit, concesionarului serviciului public de distribuție a gazelor naturale, terenurile necesare organizării de șantier pe durata investiției și a terenurilor necesare pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații a obiectivelor aferente sistemului de distribuție a gazelor pe toată durata concesiunii.

Unitatea de Implementare a Proiectului (UIP) este structura instituțională, care asigură implicarea Concedentului în procesul de implementare a proiectului, oferind asistența și sprijinul necesar concesionarului. UIP va asigura implementarea corespunzătoare a proiectului, având rolul de a sprijini și colabora cu concesionarului.

UIP răspunde pentru gestiunea și coordonarea activităților proiectului, cu funcții de previziune, organizare, comandă, coordonare și control, în scopul atingerii obiectivelor acestuia în conformitate cu calendarul activităților și cu bugetul aprobat.

### 3. ANALIZA

Scopul principal al acestei analize este de a garanta eficiența cadrului instituțional necesar pentru implementarea acestui proiect și exploatarea în condiții optime a infrastructurii rezultate. Beneficiarul și responsabilul proiectului este Parteneriatul format din UAT Harau, UAT Rapoltu Mare, UAT Vetel, UAT Pestisu Mic, UAT Branisca, UAT Geoagiu și UAT Soimus, județul Hunedoara.

Metodologia utilizată în prezenta analiză a vizat atingerea următoarelor elemente prioritare:

1. Rolul și responsabilitățile instituțiilor cu cea mai mare relevanță în implementarea și exploatarea investițiilor proiectului;
2. Incadrarea acestor instituții în cadrul instituțional național;
3. Structura, resursele umane, sistemele și instrumentele caracteristice acestor instituții;
4. Structura, atribuțiile și incadrarea organismului cu rol de implementare a proiectului în structura instituției responsabile.

Pentru realizarea unui sistem funcțional de distribuție gaze naturale este absolut necesară și realizarea racordurilor de gaze naturale. Prin extinderea rețelei de distribuție gaze naturale se urmărește creșterea gradului de racordare al tuturor consumatorilor potențiali.

## **SISTEM DE MĂSURARE INTELIGENTĂ (SMI)**

Sistemele de măsurare inteligentă pentru gaze naturale sunt sisteme electronice care:

- măsoară consumul de gaze naturale;
- asigură transmiterea bidirecțională securizată de informații la clientul final;
- furnizează mai multe informații decât un contor convențional;
- utilizează forme de comunicare electronică;
- au funcționalități obligatorii și opționale.

Sistemele de măsurare inteligentă cuprind subsisteme de:

- a) măsurare, care conține cel puțin contorul și echipamentele de securizare de acces la contor;
- b) transmitere a informațiilor;
- c) gestiune ale informațiilor din contoare.

### **Funcționalități obligatorii SMI**

- ♦ să transmită clientului final citiri din sistem, în vederea gestionării consumului;
- ♦ să actualizeze citirile cu o frecvență suficientă pentru a permite ca informațiile să fie utilizate în vederea realizării de economii de energie;
- ♦ să permită citirea la distanță a contoarelor de către operatorul de distribuție;
- ♦ să asigure o comunicare bidirecțională între subsistemul de măsurare montat la locul de consum și subsistemul de gestiune a informațiilor;
- ♦ să permită citiri suficient de frecvente pentru ca informațiile să fie utilizate în managementul operațional al rețelei, precum și la planificarea dezvoltării rețelei de distribuție;
- ♦ să sprijine sistemele tarifare avansate;
- ♦ să permită controlul de la distanță al conectării/deconectării de la rețea sau limitarea consumului;
- ♦ să asigure comunicări securizate ale datelor;
- ♦ să prevină, să detecteze și să transmită semnalizările legate de accesul neautorizat, către subsistemul de gestiune a informațiilor;
- ♦ să asigure măsurarea volumului consumat de gaze naturale;
- ♦ să permită identificarea automată a defecțiunilor prin diagnoza.

### **Funcționalități opționale SMI**

- ♦ subsistemul de gestiune a informațiilor din contoare ar trebui să stocheze datele contorizate cel puțin pentru perioada relevantă pentru facturare, reclamații sau recuperare a eventualelor datorii;
- ♦ infrastructura sistemelor de măsurare inteligentă ar trebui să permită montarea de contoare suplimentare, fără a fi nevoie de înlocuirea elementelor existente;
- ♦ subsistemele de măsurare și de transmitere a informațiilor ar trebui să aibă capacitatea de stocare a datelor pentru o perioadă suficientă de timp.

Prin înființarea sistemului inteligent de distribuție cu gaze naturale în zona comunelor din Parteneriatul format din UAT Harau, UAT Rapoltu Mare, UAT Vetel, UAT Pestisu Mic, UAT Branisca, UAT Geoagiu și UAT Soimus, județul Hunedoara. Se preconizează alimentarea cu gaze naturale a tuturor consumatorilor existenți.

De asemenea, în elaborarea proiectului, s-a avut în vedere perspectiva de dezvoltare a comunelor din parteneriat și apariția unor noi consumatori ce vor necesita alimentarea cu gaze naturale.

## 4. UNITATEA DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI

### 4.1 Implementarea și managementul proiectului

În vederea finanțării proiectelor prin Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM), Axa Prioritară 8.2 — Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine, la nivelul Parteneriatului s-a constituit o Unitate de Implementare a Proiectului formată din personalul primăriei. **Managementul de proiect** va fi realizat cu personal propriu. Personalul propriu al solicitantului implicat în managementul proiectului se va constitui în Unitatea de Implementare a Proiectului, prin decizie a managerului solicitantului. CV-urile personalului vor fi completate în MySMIS (câmpul resurse umane) și anexate.

Atribuțiile relevante ale structurii de Unitate de Implementare a Proiectului sunt:

- Colectarea temelor de proiectare de la departamentele specializate ale instituției;
- Identificarea liniilor de finanțare disponibile pe care se pot încadra temele de proiectare colectate și verificarea eligibilității activităților presupuse de acestea;
- Elaborarea proiectelor conform cerințelor liniei de finanțare și coordonarea elaborării de proiecte la nivelul altor structuri ale instituției;
- Coordonarea, monitorizarea proiectelor finanțate precum și implementarea în cazul altor proiecte decât cele de investiții;
- Diseminarea obiectivelor și rezultatelor proiectelor către toate structurile interesate precum și organizarea de seminarii, prezentări ocazionate de implementare;

Implementarea acordurilor internaționale la care instituția este parte atât în derularea de investiții prin personalul specializat al direcției cât și în dezvoltarea de strategii transfrontaliere de colaborare.

În sprijinul activității acestui birou și nu numai, urmărirea aspectelor tehnice ale implementării proiectelor în cadrul Primăriei este partea responsabilității Biroului Management de Proiecte, urmărirea investiției prin monitorizarea acestora și prin suportul acordat terților atât în faza de proiectare cât și în faza de execuție a lucrărilor proiectului.

### 4.2 Echipa UIP

Pentru a asigura implementarea eficientă a activităților proiectului, Unitatea de Implementare a Proiectului are în componența personal cu experiență. Astfel, în conformitate cu Hotărârea nr 59/2020, eliberată de Consiliul Local al Comunei Harau, în calitate de lider a parteneriatului, structura prezenta a echipei UIP include:

- 1 Manager proiect
- 1 Responsabil juridic
- 2 Responsabili financiar
- 1 Expert achiziții publice

**Atribuțiile și răspunderile ce revin managerului de proiect:**

- Managementul general al proiectului, urmărind îndeplinirea obiectivelor acestuia, cu respectarea activităților proiectului și a prevederilor contractului de finanțare;
- Organizarea și coordonarea echipei de proiect;
- Cooperarea în scopul atingerii obiectivului proiectului a tuturor factorilor implicați;
- Monitorizarea și controlarea modului de realizare a etapelor proiectului, a modului de desfășurare a fiecărei activități în conformitate cu graficul planificării activităților;
- Supervizarea modului de întocmire a dosarului proiectului care conține toate documentele generate în cadrul proiectului, inclusiv documentația tehnică, documentele livrate în cadrul proiectului, contractele încheiate cu furnizorii/prestatorii, corespondența purtată pe perioada derulării proiectului, înregistrările efectuate în derularea proiectului;
- Colaborarea cu consultantul extern.
- Evaluarea modului în care fiecare membru al echipei de proiect își desfășoară activitatea.
- Conduce ședințele de lucru ale echipei de proiect;
- Asigură rezolvarea corespondenței referitoare la proiect;
- Urmărește întocmirea și realizarea planului de implementare a proiectului;
- Face parte din comisia de licitații;
- Coordonează și urmărește realizarea activităților de publicitate;
- Este persoana de contact cu autoritatea de management careia trebuie să se raporteze pe perioada de desfășurare a proiectului;
- Organizează întâlniri la începutul implementării contractelor cu toate partile implicate pentru a clarifica rolurile și atribuțiile fiecărei părți;
- Monitorizează performanțele partilor responsabile de implementarea contractelor de servicii și de asistență tehnică;
- Îndeplinește orice alte sarcini necesare pentru buna implementare a proiectului.
- Coordonează întocmirea rapoartelor tehnice și financiare ale proiectului;
- Aprobă rapoartele realizate de consultant;
- Aprobă și transmite celor interesați orice alt raport solicitat;
- Participă la toate ședințele de monitorizare și prezintă celor interesați rapoartele acestora
- Verifică și aprobă rapoartele de progres trimestrial ale proiectului, raportul final și raportul privind viabilitatea investiției;
- Verifică și avizează cererile de plată și cererile de rambursare;

#### **Atribuțiile și răspunderile ce revin responsabilului juridic:**

- Acordarea de asistență, consultanță și reprezentare juridică;
- Rezolvare cereri cu caracter juridic în toate specializarile de drept;
- Redactare proiecte de contracte și negociere clauze legale contractuale;
- Redactare, contrasemnare și avizare acte juridice, verificare identitate părți, consimțământ și data acte juridice;
- Verificare legalitate acte cu caracter juridic și administrativ

#### **Atribuțiile și răspunderile ce revin responsabilului financiar:**

- Organizarea evidenței contabile și a înregistrărilor financiare, conform cerințelor finanțatorului;

- Tine evidența contabilă distinctă a proiectului pe surse de finanțare, prin conturi analitice, în baza înregistrărilor contabile separate și transparente, cu respectarea legislației naționale în vigoare;
- Tine distinct evidența cheltuielilor eligibile față de evidența contabilă a altor cheltuieli decât cele eligibile, surse de finanțare, utilizate și restituite;
- Verifică ca toate documentele financiare aferente proiectului
- Furnizarea informațiilor financiare consultantului desemnat, în scopul întocmirii și transmiterii către Organismul Intermediar a cererilor de plată/rambursare, rapoartelor de progres și oricăror alte documente care se solicită de finanțator
- Evaluarea periodică a estimărilor privind fluxurile de numerar și transmiterea Organismului Intermediar a previziunilor privind fluxurile financiare, pe toată perioada de implementare a proiectului, pe trimestre, în conformitate cu Graficul de depunere a cererilor de rambursare;
- Intocmirea tuturor documentelor necesare pentru realizarea la timp a plăților și a altor operațiuni financiare din cadrul proiectului, conform cerințelor impuse de finanțator și alocărilor bugetare;
- Respectarea prevederilor referitoare la costurile eligibile și neeligibile;
- Menținerea unui contact permanent cu Organismului Intermediar în ceea ce privește asistența financiară.
- Colaborarea cu consultantul extern pe problemele financiare
- Verifică, împreună cu managerul de proiect, dacă serviciile/lucrările solicitate la plată sunt conforme cu contractele încheiate în cadrul proiectului și dacă toate anexele la factură există și sunt conforme;
- Colaborează cu Asistența Tehnică pentru Managementul Proiectului pentru completarea cererilor de plată și a cererilor de rambursare;

#### **Atribuțiile și răspunderile ce revin responsabilului achiziției publice:**

- Asigura parcurgerea tuturor etapelor și operațiunilor desfășurate în procesul de achiziție publică în conformitate cu legislația în vigoare
- Intocmirea programului achizițiilor publice
- Elaborarea documentației de atribuire
- Chemarea la competiție: publicarea invitației/anunțului de participare, punerea la dispoziție a documentelor de atribuire
- Atribuirea contractului de achiziție publică sau acordului cadru
- Realizarea dosarului de achiziție publică
- Derularea contractului și al acordului cadru
- Finalizarea contractului de achiziție publică
- Furnizarea informațiilor necesare consultantului extern, în scopul întocmirii și transmiterii documentelor de achiziție atașate dosarelor de plată/rambursare
- Face parte din comisia de evaluare a ofertelor depuse în cadrul procedurilor de achiziții publice și asigură verificarea, completă și corectă, a îndeplinirii criteriilor de calificare/selecție și a cerințelor privind modul de elaborare a ofertei financiare și a celei tehnice;
- Respectă obligațiile de confidențialitate și imparțialitate, impuse membrilor comisiei de evaluare;
- Respectă cu strictețe prevederile legale referitoare la evitarea conflictului de interese;

- Elaborează documentele aferente etapei de evaluare a ofertelor (procese verbale, raportul procedurii etc.).

## 5. RISCURI

Riscurile identificate cu privire la implementarea proiectului propus sunt următoarele:

### 1. **Supra-allocarea membrilor U.I.P.**

Măsuri de contracarare:

- Analizarea timpului efectiv alocat de fiecare dintre membrii UIP pentru realizarea sarcinilor ce le revin
- Monitorizarea permanentă a gradului de încărcare al fiecărui membru al UIP
- Întrucât membrii UIP au, pe lângă atribuțiile specifice implementării prezentului proiect, atribuții în cadrul activității generale a U.A.T. Aroneanu, se recomandă o coordonare între managerul de proiect din cadrul UIP și superiorii ierarhici ai respectivilor membri ai UIP, pentru a asigura obținerea unei imagini reale și cuprinzătoare a sarcinilor ce le revin. Îndeplinirea responsabilităților aferente implementării proiectului trebuie să devină prioritară, ceea ce presupune, după caz, adaptarea/reducerea volumului de muncă afectat activității generale.
- Reglementarea modului în care membrii UIP își vor îndeplini responsabilitățile ce le revin cu privire la proiect, prin elaborarea de proceduri pentru fiecare proces în care sunt implicați.

### 2. **Lipsa potențială a unei expertize specializate în anumite domenii la nivelul UIP în anumite momente ale implementării proiectului**

Măsuri de contracarare:

- Stimularea colaborării strânse între UIP și firma care va asigura consultant în managementul proiectului, pentru punerea în valoare și utilizarea optimă a competențelor deținute de membrii celor două structuri
- Evaluarea nevoilor de instruire a membrilor UIP și identificarea celor mai potrivite mijloace de realizare a instruirii

### 3. **Nealocarea optimă a responsabilităților**

Măsuri de contracarare:

- Implicarea UIP, în procesul de elaborare a fișelor de post și a Manualului de proceduri

### 4. **Nerespectarea graficului de activități al proiectului**

Măsuri de contracarare:

- Monitorizarea activităților proiectului
- Realizarea procesului de management al riscurilor.

### 5. **Întârzieri în adoptarea unor decizii cu impact asupra implementării proiectului**

Măsuri de contracarare:

- Evaluarea și monitorizarea, în permanență, a activităților și rezultatelor proiectului
- Participarea firmei care va asigura consultant de management, împreună cu UIP, la identificarea, evaluarea și propunerea de soluții pentru aspectele stringente apărute în implementarea proiectului
- Prioritizarea aspectelor de soluționat în funcție de nivelul de importanță și de impact
- Realizarea unor întâlniri regulate, cu o frecvență ce urmează să fie stabilită în funcție de necesități, între managerul UIP și persoanele cu funcții de decizie din cadrul Beneficiarului/Operatorului

#### **6. Dificultăți de colaborare între diferitele părți implicate în proiect**

Măsuri de contracarare:

- Identificarea celor mai eficiente căi de depășire a obstacolelor administrative, financiare sau legale, apărute în etapa de implementare
- Consultarea săptămânală între părțile implicate asupra tuturor aspectelor și evenimentelor apărute în implementarea proiectului

#### **7. Indisponibilitatea temporară a membrilor UIP (indisponibilitate cauzată de: concedii de odihnă, concedii medicale, situații personale)**

Măsuri de contracarare:

- Realizarea, în faza de începere a implementării proiectului, a unei planificări clare pentru fiecare etapă
- Menținerea unei evidențe clare a persoanelor desemnate să preia responsabilitățile unui membru UIP indisponibil

#### **8. Nerespectarea graficului de timp asumat prin contractele încheiate în cadrul proiectului**

Măsuri de contracarare:

- Realizarea procesului de management al riscurilor, în conformitate cu dispozițiile
- Includerea, în modelul de contract, a unor sancțiuni clare, cu efect disuasiv, aplicabile în cazul nerespectării graficului de timp, care să constea inclusiv în perceperea de daune-interese, pentru corecțiile/penalitățile aplicate în baza contractului de finanțare
- Asigurarea unui program de monitorizare strictă a progresului contractelor, cu stabilirea precisă a membrilor UIP cu responsabilități în acest sens pe fiecare contract în parte
- Identificarea activităților de pe drumul critic și monitorizarea săptămânală a acestora
- Realizarea de ședințe de progres în care vor fi evidențiate pe de o parte riscurile de nefinalizarea a contractelor, pe de altă parte, soluțiile pentru remedierea problemelor apărute

## **6. CONCLUZII SI RECOMANDARI**

### **6.1. Concluzii**

Planul proiectului va defini informațiile cu privire la procesele de managementul proiectului inclusiv organizarea programului, gestionarea informațiilor

reper/documentatie si desfasuratorul programului. Contractorul va efectua analize tehnice la datele de reper din desfasurarea programului pentru a demonstra indeplinirea satisfacatoare a proiectului. Analizele tehnice se vor desfasura sub coordonarea echipei UIP.

## **6.2. Recomandari**

**Beneficiarul are capacitatea de a implementa cu succes proiectul**, dat fiind că structurile care urmează a fi implicate în managementul proiectului dispun de competențele și expertiza necesară. Bunele practici rezultate din aplicarea acestor proceduri până în prezent sunt de natură să contribuie la realizarea obiectivelor proiectului în termenele asumate.

### **ANALIZA INSTITUTIONALA – ANEXE**

#### **1. Hotarare UIP 59/2020**

#### **2. Curriculum Vitae**

- Curtean Paula Elena – Responsabil financiar
- Baluta Mirela Florina - Responsabil achizitii publice
- Todor Mihai Paul - Manager de proiect
- Hirt Angelica Viorica – Responsabil juridic
- Jeleriu Ioan Marius - Responsabil financiar

#### **3. Fisa postului**

- Manager de proiect
- Responsabil financiar
- Responsabil achizitii publice
- Responsabil juridic

#### **4. Certificate**

Branisca

- Hotararea 42/2016 constituire Consiliu Local Branisca
- Sentinta Civila validare primar

Geoagiu

- Hotararea 56/2016 constituire Consiliu Local Geoagiu
- Sentinta Civila validare primar

Harau

- Hotararea 42/2016 constituire Consiliu Local Haru

- Sentinta Civila validare primar

Pestisu Mic

- Hotararea 34/2016 constituire Consiliu Local Pestisu Mic
- Sentinta Civila validare primar

Rapoltu Mare

- Hotararea 27/2016 constituire Consiliu Local Rapoltu Mare
- Sentinta Civila validare primar

Soimus

- Hotararea 53/2016 constituire Consiliu Local Soimus
- Sentinta Civila validare primar

Vetel

- Hotararea 48/2016 constituire Consiliu Local Vetel
- Sentinta Civila validare primar

**ROMÂNIA**  
**JUDEȚUL HUNEDOARA**  
**COMUNA HĂRĂU**  
**CONSILIUL LOCAL**  
**COM.HĂRĂU, SAT HĂRĂU, STR.PRINCIPALĂ, NR.69, TEL/FAX 0254/233201**

**HOTĂRÂREA NR.59/2020**

**privind înființarea Unității de Implementare a Proiectului *deus in cadrul Programului operațional infrastructură mare 2014-2020, axa prioritară 8 sisteme inteligente 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, conform acordului de parteneriat incheiat între comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Branisca, Pestisu Mic, Șoimuș și Orasul Geoagiu***

**Consiliul Local al Comunei Hărău, Județul Hunedoara, întrunit în ședința extraordinară din data de 11 Septembrie 2020**

Analizând Proiectul de hotărâre nr. 48 din 26.08.2020 și Referatul de aprobare al Primarului comunei Hărău, înregistrat sub nr. 46 din 26.08.2020 prin care se arată necesitatea și oportunitatea adoptării unei hotărâri privind înființarea Unității de Implementare a *deus in cadrul Programului operațional infrastructură mare 2014-2020, axa prioritară 8 sisteme inteligente 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, conform acordului de parteneriat incheiat între comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Branisca, Pestisu Mic, Șoimuș și Orasul Geoagiu*

Ținând cont că au fost respectate prevederile art. 7 din Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere raportul de specialitate al Compartimentului Achiziții și Investiții Publice nr. 62 din 07.09.2020;

În baza avizului nr. 105 din 08.09.2020 al comisiei pentru probleme de administrație publică, juridică, apărarea ordinii și liniștii publice a drepturilor cetățenilor din cadrul Consiliului local al comunei Hărău.;

În baza avizului nr. 116 din 08.09.2020 al Comisiei pentru probleme de administrație publică, juridică, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor;

În baza avizului nr. 117 din 08.09.2020 al comisiei pentru probleme de cultură și culte.

Având în vedere proiectul *deus in cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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, conform Acordului de parteneriat incheiat între comunele HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ si orasul GEOAGIU.*

În baza art. 129, alin. (1), alin. (2), lit. b), lit.e), alin. (9), lit. c), si art. 139, alin. (1) si (3), lit. f) coroborat cu art. 5, lit.cc), art.196, alin. (1), lit. a) art. 197, art. 199, alin. (1) și alin.(2) și si art. 243, alin.(1), lit.a) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ;

**HOTARASTE:**

**Art. 1.** Aprobă **înființarea** Unității de Implementare a depus in cadrul Programului operațional infrastructură mare 2014-2020, axa prioritară 8 sisteme inteligente 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, conform acordului de parteneriat incheiat intre comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Branisca, Pestisu Mic, Șoimuș și Orasul Geoagiu pe perioada de implementare a acestui proiect.

**Art. 2.** Aprobă **Structura organizatorică și Statul de funcții** a Unității de Implementare a Proiectului depus in cadrul Programului operațional infrastructură mare 2014-2020, axa prioritară 8 sisteme inteligente 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, conform acordului de parteneriat incheiat intre comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Branisca, Pestisu Mic, Șoimuș și Orasul Geoagiu, conform **Anexelor 1 și 2** care fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 3.** Aprobă **Regulamentul de Organizare și funcționare** a Unității de Implementare a depus in cadrul Programului operațional infrastructură mare 2014-2020, axa prioritară 8 sisteme inteligente 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, conform acordului de parteneriat incheiat intre comunele Harau, Rapoltu Mare, Vetel, Branisca, Pestisu Mic, Șoimuș și Orasul Geoagiu conform **Anexei 3**, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 4.** Membrii unității vor fi numiți prin dispoziția primarului comunei Hărău.

**Art. 5.** Cu drept de contestație la instanța de contencios administrativ competentă potrivit prevederilor Legii nr.554/2004.

**Art. 6.** Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se încredințează Primarul comunei Hărău.

**Art. 7.** Prezenta hotărâre se va comunica la dosar hotărâri, dosar ședință consiliul local, Instituția Prefectului-Județul Hunedoara, Primarul Comunei Hărău și se aduce la cunoștință publică prin afișare la panou și pe site-ul instituției, prin grija serviciilor de specialitate competente.

Hărău, la 11 Septembrie 2020

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ**  
**CONSILIER,**  
**FLOREA DANIEL**



**CONTRASEMNEAZĂ**  
**Secretarul General al comunei**  
**Hirt Angelica Viorica**



Această hotărâre a fost adoptată în ședința ordinară din data de 11 Septembrie 2020 cu următoarele voturi:

Total consilieri: 11

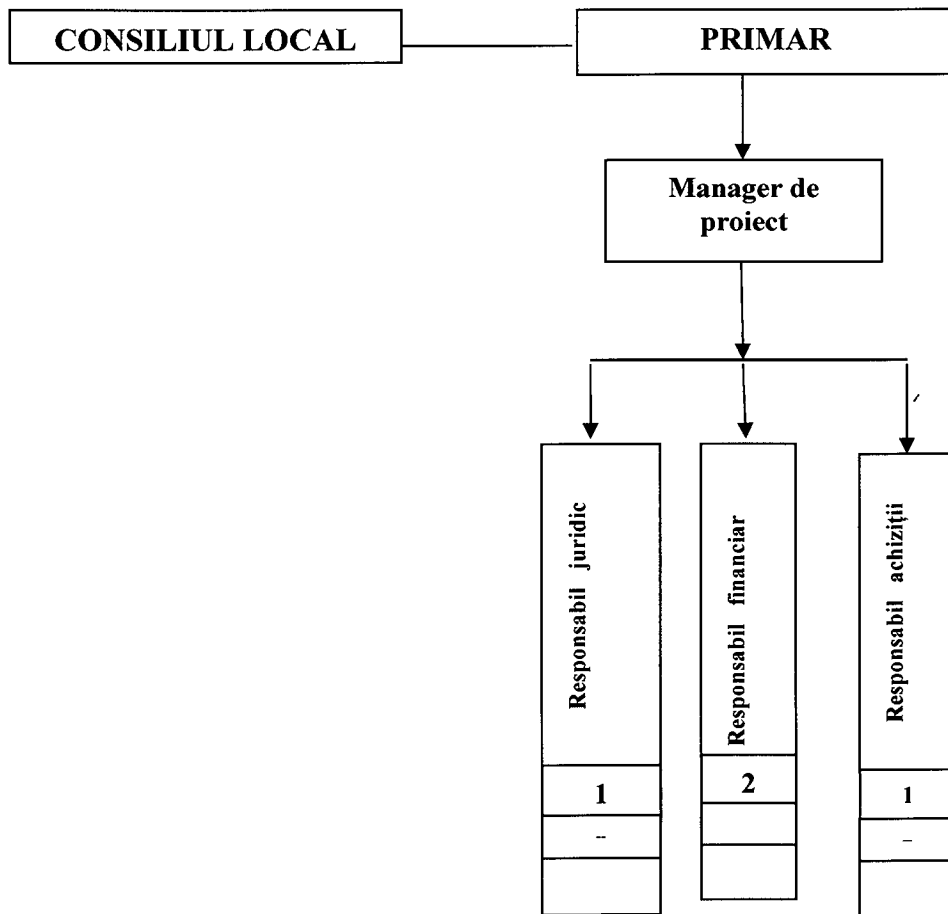
Prezenți: 11

Pentru: 11

Împotriva:-

Abțineri:-

**STRUCTURA ORGANIZATORICĂ A UNITĂȚII DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI  
DEPUS IN CADRUL PROGRAMULUI OPERAȚIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE 2014-2020, AXA  
PRIORITARĂ 8 SISTEME INTELIGENTE 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, CONFORM ACORDULUI DE PARTENERIAT INCHEIAT INTRE  
COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ SI ORASUL  
GEOAGIU.**



Total posturi	Număr posturi din care	
	de coordonare	de execuție
5	1	4

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ  
CONSILIER,  
FLOREA DANIEL**



**CONTRASEMNEAZĂ  
Secretarul General al comunei  
Hirt Angelica Viorica**

STAT DE FUNCȚII AL UNITĂȚII DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI DEPUȘ IN CADRUL PROGRAMULUI OPERAȚIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE 2014-2020, AXA PRIORITARĂ 8 SISTEME INTELIGENTE 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, CONFORM ACORDULUI DE PARTENERIAT ÎNCHEIAT ÎNTRE COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ SI ORASUL GEOAGIU.

Nr. crt.	Denumirea funcției	
1	Manager de proiect	1
2	Responsabil juridic	1
3.	Responsabili financiar	2
4.	Responsabili achiziții	1

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ  
CONSILIER,  
FLOREA DANIEL**




**CONTRASEMNEAZĂ  
Secretarul General al comunei  
Hirt Angelica Viorica**



## **REGULAMENT DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A UNITĂȚII PROIECTULUI**

**Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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, conform Acordului de parteneriat încheiat între comunele HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ și orasul GEOAGIU.**

### **SECȚIUNEA I. DISPOZIȚII GENERALE**

#### **1.1. PREAMBUL**

**Art. 1** Unitatea de implementare a Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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, conform Acordului de parteneriat încheiat între comunele HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ și orasul GEOAGIU se înființează prin dispoziția primarului, ca structură fără personalitate juridică, cu o durată de funcționare pe toată perioada de implementare a proiectului.

**Art. 2** Își desfășoară activitatea pe baza prezentului Regulament, a Acordului de parteneriat și a prevederilor legale care îl guvernează, cadrului legal în vigoare aplicabil administrației publice locale și prevederilor legale privind domeniul asistenței sociale și medicale.

**Art. 3** Unitatea Proiectului reprezintă legătura cu , liderul de proiect, cu Autoritatea Finanțatoare, cu celelalte instituții ale administrației publice locale, alte instituții publice naționale și internaționale, persoane fizice sau juridice care desfășoară activități în cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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, conform Acordului de parteneriat încheiat între comunele HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, ȘOIMUȘ și orasul GEOAGIU.

**Art. 4** Unitatea de implementare a Proiectului, funcționează în sediul din incinta Primăriei Comunei Harau, sat Harau, nr.69, județul Hunedoara.

#### **1.2. STRUCTURA ORGANIZATORICĂ**

**Art.5** Unitatea Proiectului este subordonată Consiliului Local al Comunei Harau, Primarului și managerului de proiect și este formată din:

1. Managerul de proiect
2. Responsabilul juridic
3. Responsabili financiari
4. Responsabil achiziții

**Art.6** Unitatea Proiectului este formată din personal public din cadrul Primăriei Comunei Harau, care vor fi numiți prin Dispoziția Primarului comunei Hărău.

**Art.7** Competența de a aproba, modifica sau completa structura organizatorică a Unității Proiectului aparține primarului comunei Harau.

### **SECȚIUNEA II. ATRIBUȚII, RESPONSABILITĂȚI, AUTORITATE**

**Art.8** Obiectul de activitate al Unității de implementare al proiectului îl constituie coordonarea/implementarea activităților specifice Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente 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,. Aceste activități se subsumează și respectă prevederile Contractului de Finanțare, normelor legale aplicabile, precum și instrucțiunile de implementare puse la dispoziția liderului de proiect de către Autoritatea Finanțatoare.

**Art.9** Atribuțiile persoanelor din cadrul Unității Proiectului pentru sunt:

1. implementarea proiectului, conform responsabilităților stabilite prin cererea de finanțare;

2. întocmirea documentației de finanțare pe baza obiectivelor, activităților, rezultatelor și indicatorilor prevăzuți în aplicația de finanțare pentru activitățile specifice.

3. persoanele din Unitatea Proiectului pentru liderul de proiect vor asigura implementarea Proiectului în conformitate cu cele asumate prin Cererea de finanțare aprobată;

4. persoanele din Unitatea Proiectului vor implementa Proiectul cu maximum de profesionalism, eficiență și vigilență în conformitate cu cele mai bune practici în domeniul vizat și în concordanță cu prevederile Contractului de finanțare;

5. în cazul în care rapoartele de progres înaintate nu sunt complete sau necesită modificări, persoanele din Unitatea Proiectului au obligația de a face completările și modificările solicitate și de a retransmite rapoartele de progres în termenul solicitat, de la primirea înștiințării;

6. persoanele din Unitatea Proiectului sunt responsabile de efectuarea raportărilor către , Autoritatea de management/Organism intermediar.

7. persoanele din Unitatea Proiectului au obligația să furnizeze orice informații de natură tehnică sau financiară legate de Proiect solicitate de către Autoritatea de management, Organismul intermediar, Autoritatea de Certificare și Plată, Autoritatea de Audit, Comisia Europeană sau orice alt organism abilitat să verifice sau să realizeze controlul/auditul asupra modului de implementare a proiectelor cofinanțate din instrumente structurale;

8. persoanele din Unitatea Proiectului au obligația să asigure toate condițiile pentru efectuarea verificărilor, punând la dispoziție, la cerere și în termen, documentele solicitate; să fie disponibile și prezente, pe întreaga durată a verificărilor.

9. se angajează să acorde dreptul de acces la locurile și spațiile unde se implementează sau a fost implementat Proiectul, precum și la toate documentele și fișierele informatice privind gestiunea tehnică și financiară a Proiectului;

10. respectarea prevederilor aplicabile cuprinse în cererea de finanțare și legislația aferentă referitoare la asigurarea conformității cu politicile Uniunii Europene și naționale, în special cele privind achizițiile publice, egalitatea de șanse, dezvoltarea durabilă, informarea și publicitatea;

11. respectarea prevederilor legislației naționale în domeniul achizițiilor publice, respectiv Legea. nr. 98/2016, privind achizițiile publice;

12. persoanele din Unitatea Proiectului colaborează cu compartimentul contabilitate în vederea asigurării unei evidențe contabile distincte, folosind conturi analitice distincte pentru Proiect;

13. persoanele din Unitatea Proiectului colaborează cu departamentul contabilitate în vederea efectuării plăților aferente proiectului;

14. persoanele cu atribuții specifice din Unitatea Proiectului sunt responsabile de gestionarea activității și conformității produselor de informare și publicitate cu cerințele de identitate vizuală ale Autorității Finanțatoare.

**Art. 10** Responsabilitățile personalului din cadrul Unității Proiectului sunt următoarele:

- răspunde de păstrarea secretului de serviciu, precum și secretul datelor și al informațiilor cu caracter confidențial deținute sau la care are acces ca urmare a exercitării atribuțiilor de serviciu;

- răspunde de îndeplinirea cu profesionalism, loialitate, corectitudine și în mod conștiincios a îndatoririlor de serviciu; se abține de la orice faptă care ar putea să aducă prejudicii instituției;

- răspunde de realizarea la timp și întocmai a atribuțiilor ce-i revin potrivit legii, programelor aprobate și dispuse expres de către conducerea instituției și de raportarea asupra modului de realizare a acestora;

- răspunde potrivit dispozițiilor legale, de corectitudinea și exactitatea datelor, informațiilor, măsurilor și sancțiunilor stipulate în documentele întocmite.

**Art. 11** Autoritatea personalului din structura Unității Proiectului pentru comuna Hărău:

- Reprezintă și angajează instituția numai în limitele atribuțiilor de serviciu și a mandatului care i s-a încredințat de către conducerea acesteia;

- Propune documente tipizate și proceduri de uz intern pentru activitatea structurii;

- Semnalează conducerii instituției orice probleme deosebite legate de activitatea acesteia.

### **SECȚIUNEA III. PERSONALUL**

**Art. 12** Dispoziții pentru personal:

- atribuțiile personalului din cadrul Unității Proiectului sunt specificate în fișa individuală a postului, întocmită de Managerul de Proiect și aprobată de Primarul Comunei Hărău;

- retribuirea personalului din cadrul Unității Proiectului se va face potrivit bugetului de proiect, aprobat.

- atât personalul din structura Unității Proiectului ce își va desfășura activitatea pe parcursul perioadei de implementare a proiectului, cât și pe parcursul perioadei de susținere a proiectului se va supune prevederilor prezentului regulament.

### **SECȚIUNEA IV. DISPOZIȚII FINALE**

**Art.13** Prezentul regulament intră în vigoare după aprobarea lui prin Hotărâre de Consiliu Local și își încetează valabilitatea odată cu aprobarea raportului final pentru implementarea proiectului

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ  
CONSILIER,  
FLOREĂ DANIEL**



**CONTRASEMNEAZĂ  
Secretarul General al comunei  
Hirt Angelica Viorica**



## CURRICULUM VITAE

1. Nume de familie: **CURTEAN**
2. Prenume: **PAULA-ELENA**
3. Data nasterii: **22 OCTOMBRIE 1982**
4. Nationalitate: **ROMÂNĂ**
5. Stare civila: **CASATORITA**
6. Adresa : **COM. Harau, SAT Banpotoc , Nr. 200, Jud.Hunedoara,**
7. Telefon mobil : **0765556800**
8. Educatie

Institutia [ Data de la – pana la ]	Grade sau Diplome obtinute:
1997 – 2001	Colegiul Tehnic Anghel Saligny –Diploma bacalaureat
2001 – 2005	Universitatea Tibiscus din Timisoara-Facultatea de Stiinte Economice- Diploma licenta -Economist

**Limbi straine:** indicati competenta pe o scara de la 1 la 5 ( 1- excelent, 5-satisfacator)

Limba	Citit	Vorbit	Scris
Franceza	4	4	4
Engleza	3	3	2

### 9. Cursuri si specializari :

Nr.crt.	Denumire curs	Anul	Loc desfasurare	Firma
1	Management resurse umane- Aplicarea legislatiei in vigoare	2017	Deva	Academia de administratie

### 10. Experienta profesionala

Data de la – pana la	Localitatea	Compania	Funcția	Descriere
2005-2006	TIMISOARA	NOVATIM	CASIER VALUTA	Caserie si tehnoedactare
2009-2011	DEVA	I.N.C.S.M.P.S	Operator calculatoror	Preluare carti de munca
2015	HARAU	PRIMARIA HARAU	CONSILIER	Contabilitate

### 11. Alte abilitati

- Operare PC : Windows, Word, Exel, Power Point, Internet Explorer
- Comunicare cu membrii echipei si cu colaboratori
- Responsabilitate si dedicare activitatii desfasurate
- Punctualitate si preocupare pentru respectarea termenelor
- Flexibilitate in gandire
- Receptivitate la nou

12. Calificari cheie/ocupatia in prezent : Functionar public

13. Vechime : 5 ani

**15. Alte informatii :**

- Imi place marea , sa citesc ,sa ascult muzica ,sa calatoresc ,sunt o persoana care crede in Dumnezeu , sunt receptiva la nou ,tenace , constiincioasa si ordonata, cu o mare deschidere catre nou mai ales in planul ideilor.

Data

15.09.2020

Harau ,  
Curtean Paula Elena

PA

## CURRICULUM VITAE

1. Nume de familie: BĂLUTĂ
2. Prenume: MIRELA-FLORINA
3. Data nasterii: 21 APRILIE 1962
4. Nationalitate: ROMÂNĂ
5. Stare civila: CASATORITA; DOI COPII
6. Adresa : Loc.Harau,Str.Principala , Nr.85 , Jud.Hunedoara,
7. Telefon mobil : 0760288404
8. Educatie

Institutia [ Data de la – pana la ]	Grade sau Diplome obtinute:
1977 – 1981	Liceul de Matematica Fizica „Decebal” Deva –Diploma bacalaureat
1981 – 1986	Universitatea Politehnica din Timisoara-Facultatea de Tehnologie Chimica- Diploma licenta -Inginer
2005 – 2008	Universitatea „Spiru Haret”Facultatea de Stiinte Juridice si Administrative – Brasov –Diploma licenta –Administratie publica

**Limbi straine:** indicati competenta pe o scara de la 1 la 5 ( 1- excelent, 5- satisfactor)

Limba	Citit	Vorbit	Scris
Franceza	3	4	3
Engleza	4	3	2

### 9. Cursuri si specializari :

Nr.crt.	Denumire curs	Anul	Loc desfasurare	Firma
1	Calificare operator protectia calitatii apei	1981	Deva	Liceul de Matematica fizica „ Decebal”
2	Contabilitate de gestiune	1996	Deva	Camera de comert si industrie a judetului Hunedoara
3	Manager de proiect	2001	Deva	Crown Agents
4	Rezolvarea de probleme	2002	Deva	Centrul de dezvoltare manageriala Bucuresti
5	Stress Management	2003	Baile Felix	AIMS Trading Timisoara
6	Managementul schimbarii	2005	Deva	Corporate Dynamics International
7	Managementul riscului de proiect	2007	Bucuresti	Standford Global
8	Comunicare si relatii interumane	2007	Geoagiu	Centrul de dezvoltare manageriala Cluj
9	Managementul comunicarii	2008	Chiscadaga	S.C.Phidias S.R.L
10	Expert achizitii publice	2010	Deva	S.C.Consulting Center S.R.L.
11	Urbanism si amenajarea teritoriului	2011	Sinaia	Agentia Nationala a Functionarilor Publici
12	Expert achizitii publice	2012	Busteni	Agentia Nationala a Functionarilor Publici

13	Expert accesare fonduri structurale si de coeziune 2014-2020	2014	Timisoara	Agentia Nationala a Functionarilor Publici
14	Expert implementare fonduri structurale si de coeziune	2014	Timisoara	Agentia Nationala a Functionarilor Publici
15	Achizitii publice	2014	Timisoara	Agentia Nationala a Functionarilor Publici
16	Expert monitorizare,evaluare impact si sustenabilitatea proiectelor	2014	Timisoara	Agentia Nationala a Functionarilor Publici
17	Achizitii publice SEAP- Aplicarea legislatiei in vigoare	2017	Deva	Academia de administratie
18	Achizitii publice SEAP- Aplicarea legislatiei in vigoare	2018	Deva	Expert Diplomatic Training

### 10. Experienta profesionala

Data de la – pana la	Localitatea	Compania	Funcția	Descriere
09.12.2009 - prezent	Hărău	Primaria Comunei Hărău	Inspector specialitate	Achizitii publice si urbanism
15.09.1986– 13-11-2009	Chiscadaga	Carpatcement Holding	Inginer- Investitii- Manager de proiect	Conducerea proiectelor

### 11. Alte abilitati

- Operare PC : Windows, Word, Exel, Power Point, Internet Explorer
- Organizare si conducere a proiectelor
- Comunicare cu membrii echipei si cu colaboratori
- Responsabilitate si dedicare activitatii desfasurate
- Punctualitate si preocupare pentru respectarea termenelor
- Flexibilitate in gindire
- Receptivitate la nou

**12. Calificari cheie/ocupatia in prezent :** Inginer tehnolog materiale de constructie /Functionar public

**13. Vechime : 33 ani**

din care 23 inginer la S.C. Carpatcement Holding S.A Chiscadaga iar

10 functionar public investitii, achizitii si urbanism la Primaria Comunei Hărău

**14 Experienta specifica tarilor europene :** cursuri de specializare manager de proiect, drept si administratie , calatorii si schimburi de experienta in Uniunea Europeana

**15. Alte informatii :**

- Din anul 1986 posed livret militar ,gradul sublocotenent arma chimica
- Din anul 1990 posed carnet de conducere categoria B
- Imi place muntea , sa citesc ,sa ascult muzica ,sa calatoresc ,sunt o persoana care crede in Dumnezeu , sunt receptiva la nou ,tenace , constiincioasa si ordonata, cu o mare deschidere catre nou mai ales in planul ideilor.

Harau ,  
la 15.09.2020

Baluta Mirela Florina



## INFORMAȚII PERSONALE

## Todor Mihai Paul

📍 Jud. Hunedoara, Str. Principală, Nr 221, 337267 Birsău (România)

☎ 0726844061 📠 0756778424

✉ todormihaipaul@gmail.com

## EXPERIENȚA PROFESIONALĂ

- 
- 07/2011–10/2011 **Inginer stagiar**  
Minvest Deva, Deva (România)  
-Studiul mineritului;  
-Ecologizare mediu.
- 07/2012–10/2012 **Inginer stagiar**  
Minvest Deva, Deva (România)  
-Studiul de fezabilitate privind mineritul de suprafață de la Rosia Montana si Tulcea
- 07/2013–10/2013 **Inginer stagiar**  
Minvest Deva, Deva (România)  
-Studiul de fezabilitate privind mineritul de suprafață de la Certejul de Sus
- 01/04/2015–01/05/2015 **Inginer mecanic**  
S.C. Eurosport DHS S.A., Deva (România)  
Citirea și interpretarea schițelor, desenelor tehnice, schemelor și rapoartelor necesare proceselor;  
Verificarea și analizarea propunerilor de desing ale clienților, specificațiilor tehnice, manualelor și alte date pentru a evalua fezabilitatea, costul și necesitățile de întreținere ale proiectelor sau aplicațiilor;  
Specificarea componentelor sistemului sau modificarea produselor pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu planul sau schița tehnică;  
Întocmirea specificațiilor tehnice de produs pentru proiectele noi;  
Verificarea desfășurării proiectelor în execuție și modul de realizare ale acestora;  
Întocmirea și pastrarea documentațiilor cu privire la proiectele în desfășurare.
- 04/01/2017–Prezent **Consilier**  
Primăria Comunei Hărău, Harau (România)  
- Ținerea la zi a tuturor pozițiilor din registrele agricole, operațiune ce presupune înscrierea, completarea și centralizarea datelor dar și efectuarea operațiunilor de modificare a datelor și informatiilor, cu acordul scris al secretarului;  
- Furnizarea de date către Direcția Județeană de Statistică, Direcția Agricolă Hunedoara-Deva sau altor instituții, dacă este cazul;  
- Întocmirea și eliberarea de atestate de producător și carnet de comercializare a produselor agricole;  
- Eliberarea adevărilor cu privire la datele înscrise în registrele agricole sau cu privire la alte date existente în baza de date a serviciului;  
- Înregistrarea contractelor de arendare și a actelor adiționale încheiate între arendatori și arendasi;  
- Înregistrarea contractelor de concesiune și a actelor adiționale, încheiate între concedent și concesionar pentru bunurile agricole aflate pe raza Comunei Harau;  
- Efectuarea de activități în afara biroului (munca de teren) ceea ce constă în verificarea gospodăriilor populației sau a societăților comerciale detinatoare de terenuri agricole sau crescătoare de albine (din categoriile bovine, ovine, porcine, cabaline, familii de albine);

- Efectuarea de activitati privind relatii cu publicul, consiliere, acordare de sprijin celor care se adreseaza cu diferite probleme agricole;
- Colaborarea cu celelalte servicii ale primariei în rezolvarea numeroaselor probleme curente și colaborarea cu diferite instituții( direcția de statistică, oficiul de cadastru, directia agricole, polița, prefectura, serviciu finante publice locale, serviciu de evidenta a populatiei, etc) în limita competentei stabilite de conducerea Primariei Harau;
- Întocmirea de referate pentru ședințele de Consiliu Local;
- Predarea anuala a documentelor create de Compartimentul Agricol, la arhiva, aceasta activitate presupune arhivarea dosarelor create in conformitate cu Legea nr. 16/1996, a Arhivelor nationale.

## EDUCAȚIE ȘI FORMARE

2006–2010	Procesare sunet-imagie Colegiul Tehnic "Transilvania", Deva (România)
2010–2014	Inginer in stiinta materialelor - Ingineria Elaborarii Materialelor Metalice Universitatea "Politehnica" Timisoara, Facultatea de Inginerie "Hunedoara", Hunedoara (România)
2014–2016	Master - Materiale și tehnologii avansate pentru industria autovehiculelor Universitatea "Politehnica" Timisoara, Facultatea de Inginerie "Hunedoara", Hunedoara (România)
2016–Prezent	Doctorat - Materiale avansate folosite în domeniul auto Universitatea "Politehnica" Timisoara, Facultatea de Inginerie "Hunedoara", Hunedoara (România)

## COMPETENȚE PERSONALE

Limba(i) maternă(e) română

Limbile străine	ÎNȚELEGERE		VORBIRE		SCRIERE
	Ascultare	Citire	Participare la conversație	Discurs oral	
engleză	C2	C1	C1	C2	C1
italiană	B1	B2	A2	A2	B2

Niveluri: A1 și A2: Utilizator elementar - B1 și B2: Utilizator independent - C1 și C2: Utilizator experimentat  
Cadrul european comun de referință pentru limbi străine

Competențe de comunicare	-Bune abilitati de comunicare dobândite prin proiectele mele de studii din cadrul facultatii si prin intermediul locului de munca.
Competențele digitale	-o bună stăpânire a pachetului Office; -o bună cunoastere a: Adobe Photoshop, Corel DRAW, Inventor 3D - CAD, CATIA.
Permis de conducere	B1, BE, C1, C1E, B, C, CE

## INFORMAȚII SUPLIMENTARE

Publicații	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2013,2014), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni naționale (anii 2013,2014) și internaționale (2014), soldate cu premii acordate de organizatorii și comitetele de secțiuni (2013)-Premiul I, secțiunea Știința Materialelor. 2014-Premiul I la secțiunea Știința Materialelor, 2014-Mențiune Secțiunea Internațional
Proiecte	Realizare/amenajare stand experimental de laborator pentru studiul panoului fotovoltaic pentru dotare de laborator didactic(Proiectarea și realizarea unor panouri solare modulare pentru o instalație solară de încălzire)
Voluntariat	Acțiuni de voluntariat în cadrul Ligii Studenților din cadrul Facultății de Inginerie Hunedoara
Cursuri/Training-uri	Participare la cursuri și practică timp de 3 luni în cadrul Universității de Inginerie din Szeged, Ungaria prin intermediul mobilității Erasmus+
Publicații	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2014), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni naționale de la Universitatea "Eftimie Murgu" din Reșița, EMING 2014;
Conferințe	Participare la conferințe (anii 2015) și publicare lucrări științifice în domeniul specializării, la conferința Machedu 2015 din Subotica, Serbia;
Publicații	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2015), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni naționale de la Universitatea Politehnică Timișoara, Facultatea de Inginerie Hunedoara, HD-45-STUD.
Conferințe	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2016 și 2017), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni naționale de la Universitatea din Oradea, EMING 2016 și EMING 2017
Conferințe	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2018), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni internaționale de la Universitatea Politehnică Timișoara, AMS2018
Conferințe	Participare la Simpozioane Studentești (anii 2018), cu lucrări științifice în domeniul specializării, la secțiuni internaționale de la Faculty of Technical Sciences din Novi Sad, Serbia, KOD 2018

Data

15.09.2020

Semnătura





## Curriculum vitae Europass

### Informații personale

Nume / Prenume	<b>Nume, Prenume</b> HIRT ANGELICA-VIORICA	
Adresă(e)	Hărău, nr. 55, Hunedoara, cod poștal 337265	
Telefon(oane)	0254269221	Mobil: 0760288411
Fax(uri)	-	
E-mail(uri)	angela.dinro@gmail.com	
Naționalitate(-tăți)	Română	
Data nașterii	02.02.1964	
Sex	Feminin	

### Locul de muncă vizat / Domeniul ocupațional

-

### Experiența profesională

SECRETARUL GENERAL AL COMUNEI HĂRĂU

Perioada 29.04.2015 – Prezent

Funcția sau postul ocupat **SECRETAR GENERAL**

Activități și responsabilități principale

Avizează proiectele de hotărâri și contrasemnează pentru legalitate dispozițiile primarului, respectiv ale hotărârile consiliului local;  
Asigură gestionarea procedurilor administrative privind relația dintre consiliul local și primar, respectiv consiliul județean și președintele acestuia, precum și între aceștia și prefect;  
Coordonează organizarea arhivei și evidența statistică a hotărârilor consiliului local și a dispozițiilor primarului;  
Asigură procedurile de convocare a consiliului local, și efectuarea lucrărilor de secretariat, comunicarea ordinii de zi, întocmirea procesului-verbal al ședințelor consiliului local și redactarea hotărârilor consiliului local; ETC

Numele și adresa angajatorului PRIMĂRIA COMUNEI HĂRĂU

Tipul activității sau sectorul de activitate

ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ

**CONSILIER RELAȚII PUBLICE**

04.03.2014 – 29.04.2015

CONSILIER, IA

Elaborarea unui studiu strategic de dezvoltare locala pentru comună;

Asigurarea managementului implementării strategiei de dezvoltare;

Elaborarea de programe spre finanțare;

Asistarea Consiliului Local în pregătirea deciziilor privind inițierea unor programe și proiecte de dezvoltare;

Asistența pentru: întreprinzătorii locali, agricultorii, ONG-uri etc.

Punerea în executare a legilor și a celorlalte acte normative în domeniu; ETC

PRIMĂRIA COMUNEI HĂRĂU

ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ

**CONSILIER PERSONAL PRIMAR**

19.08.2008 – 04.03.2014

CONSILIER PERSONAL

Planificarea dezvoltării strategice cu implicarea factorilor locali – identificarea și prioritizarea periodică a obiectivelor generale de dezvoltare locală, definirea obiectivelor de dezvoltare, stabilirea activităților și măsurilor de atingere a obiectivelor;

Elaborarea documentațiilor de dezvoltare strategică locală: strategii de dezvoltare economico-socială a unității administrativ-teritoriale Hărău, pe perioade de timp determinate;

Întocmirea Memoriilor Justificative privind imperiozitatea realizării unor obiective investiționale și înaintarea acestora instituțiilor competente, spre soluționare;

Identificarea posibilităților de finanțare și definirea oportunităților de dezvoltare locală pe domenii, programe regionale/naționale, de interes pentru autoritățile publice locale;

Întocmirea Referatelor de aprobare a necesității contractării serviciilor de consultanță specializată în domeniul accesării fondurilor europene;

Întocmirea și promovarea Referatelor, Notelor de Fundamentare, Expunerilor de Motive și a Proiectelor de Hotărâri ale Consiliului Local privind aprobarea necesității și oportunității realizării

proiectelor care vizează dezvoltarea economico-socială a Orașului Hărău, precum și a cheltuielilor legate de implementarea acestora: cofinanțarea și cheltuielile neeligibile;

în conformitate cu cerințele specifice fiecărui Ghid Operațional pentru programele de finanțare lansate, pregătirea documentelor-suport, anexe ale Cererii de Finanțare, în vederea depunerii dosarului de finanțare la organismul finanțator, în cadrul sesiunilor deschise de depunere a proiectelor;

Pregătirea dosarului proiectului pentru vizitele de monitorizare, audit și evaluări;

Gestionarea relației cu consultanții de specialitate, Organismul Intermediar, Autoritatea de Management pentru programul de finanțare în cauză;

Întocmirea tuturor documentelor – Note de fundamentare, Proiecte H.C.L., Anexe- necesare obținerii finanțării și derulării proiectelor finanțate de M.D.R.A.P. prin P.N.D.L.;

PRIMĂRIA COMUNEI HĂRĂU

ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ

**BIBLIOTECAR COMUNAL**

01.06.1990 - 19.08.2008

BIBLIOTECAR

Completare, prelucrare, evidență, împrumut colecții bibliotecii, ETC

BIBLIOTECA COMUNALĂ HĂRĂU

BIBLIOTECI

**Educație și formare**

Perioada 2007 - 2008

Calificarea / diploma obținută MASTER

Disciplinele principale studiate / competențe profesionale dobândite ADMINISTRAȚIA PUBLICĂ ÎN CONTEXTUL LEGISLAȚIEI EUROPENE

Numele și tipul instituției de învățământ / furnizorului de formare UNIVERSITATEA VASILE GOLDIȘ ARAD

Pagina / - Curriculum vitae al  
Nume Prenume

Pentru mai multe informații despre Europass accesați pagina: <http://europass.cedefop.europa.eu>  
© Comunitățile Europene, 2003 20060628

Nivelul în clasificarea națională sau internațională

MASTER

2002 – 2007

LICENȚĂ

LICENȚIAT ÎN ȘTIINȚE ADMINISTRATIVE

UNIVERSITATEA SIMION BĂRNUȚIU SIBIU

1979 – 1983

BACALAUREAT

LICEUL INDUSTRIAL NR. 4 DEVA

### Aptitudini și competențe personale

Limba(i) maternă(e) : Precizați limba(ile) maternă(e) **ROMÂNĂ**

Limba(i) străină(e) cunoscută(e)

Autoevaluare

Nivel european (\*)

Limba

Limba

	Înțelegere				Vorbire				Scriere	
	Ascultare		Citire		Participare la conversație		Discurs oral		Exprimare scrisă	
	A1	FRANCEZA	A1	FRANCEZA	A1	FRANCEZA	A1	FRANCEZA	A1	FRANCEZA

(\*) Nivelul Cadrelui European Comun de Referință Pentru Limbi Străine

Competențe și abilități sociale

Bune abilități de comunicare dobândite prin proiectele întreprinse în facultate și la locul de muncă

Competențe și aptitudini tehnice

-

Competențe și aptitudini de utilizare a calculatorului

O buna stăpânire a pachetului Office

Competențe și aptitudini artistice

-

Alte competențe și aptitudini

-

Permis(e) de conducere

Categoria B

Informații suplimentare

-

DATA

15.09.2020

SEMNĂTURĂ



# JELERIU IOAN MARIUS

Consilier - Primaria Comunei Harau

31 ani din Deva, casatorit

## Date contact

---

**Adresa:** Al. Muncii, Bl. AB18, Sc. 1, Ap. 16

**Tel:** +40767283546

**Email:** jeleriu.marius@yahoo.com

## Despre mine

---

Obiectivul profesional urmarit este de a lucra intr-o echipa profesionista, dinamica, sa am un rol bine definit, in care sa-mi pot pune in valoare aptitudinile si calitatile dobandite de-a lungul timpului.

## Experienta profesionala

---

### Experienta pe departamente

Agricultura: **9 ani si 5 luni**  
Functii publice: **4 ani si 8 luni**  
Management: **8 ani si 4 luni**

### Feb 2016 - prezent 4 ani si 9 luni

**Consilier - Primaria Comunei Harau**  
Deva | Functii publice | Administratie / Sector Public

**Abilitati si competente dobandite:**  
Microsoft Office, mentinerea si dezvoltarea relatiilor cu clientii, seriozitate si responsabilitate pentru indeplinirea sarcinilor profesionale, operare APLxpert

### Iun 2012 - prezent 8 ani si 5 luni

**Manager - LOGISTIC VILAGE MAR SRL**  
Deva | Management | Transport / Logistica / Import - Export

- coordonare echipa angajati
- negocierea si incheierea contractelor de colaborare
- gestiunea stocurilor si a utilajelor
- intocmirea rapoartelor de activitati, a facturilor si a necesarelor de marfa

**Abilitati si competente dobandite:**  
Microsoft Office

### Mai 2011 - prezent 9 ani si 6 luni

**Manager - Jeleriu Ioan Marius PFA**  
Deva | Agricultura | Agrara

**Abilitati si competente dobandite:**  
gestiunea stocurilor, Abilitati de negociere si vanzare, capacitate de previziune si de evaluare obiectiva

## Educatie

---

### 2011 - 2013

**Masterat - Universitatea Romano-Americana**  
Afaceri Internationale | BUCURESTI

### 2008 - 2011

**Facultate - Universitatea Romano-Americana**  
Afaceri Internationale | BUCURESTI

---

## Abilitati

---

### Abilitati generale

Microsoft Office, aplxpert

### Abilitati dobandite la locurile de munca

gestiunea stocurilor, Abilitati de negociere si vanzare, capacitate de previziune si de evaluare obiectiva, Microsoft Office, mentinerea si dezvoltarea relatiilor cu clientii, seriozitate si responsabilitate pentru indeplinirea sarcinilor profesionale, operare APLxpert

## Limbi straine

---

Engleză - Avansat, Franceză - Mediu, Italiană - Inceptor

## Alte informatii

---

### Calificari

Managementul fermei

dobandit in Feb 2014

### Proiecte

Fonduri Europene in agricultura

perioada Ian 2011 - Sep 2016

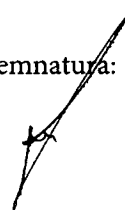
### Permis de conducere

Categoria B

dobandit in 08 sep 2007

Data:  
15.09.2020

Semnatura:



## FIȘA POSTULUI

### **A.A. Denumirea instituției: Primăria Comunei Harau**

### **B. Proiectul “DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, SOIMUS SI ORASUL GEOAGIU, JUDEȚUL HUNEDOARA”**

### **C. Denumirea postului: Manager proiect**

### **D. Descrierea postului:**

#### **a) Formarea profesională:**

- pregătirea de bază corespunzătoare studiilor absolvite: studii superioare comunicare și relații publice

- pregătirea de specialitate: da

- perfecționări în domeniu: da

#### **b) Adaptabilitate la locul de muncă:**

- experiență în muncă: da

- experiență în specialitatea postului: da

- perioadă de probă: -

#### **c) Dificultatea și complexitatea operațiunilor:**

- activitatea de concepție: ridicată

- activitatea de analiză și sinteză: ridicată

- activitatea de rutină: ridicată

#### **d) Responsabilitatea implicată:**

- pentru obținerea și utilizarea informațiilor în vederea pregătirii unor decizii: ridicată

- de nivel decizional: ridicată

#### **e) Capacitatea relațională:**

- gradul de solicitare din partea structurilor interne din instituție: ridicat

- gradul de solicitare din afara instituției, din partea cetățenilor și/sau a serviciilor: ridicat

### **E. Numele și prenumele angajatului: Todor Mihai Paul**

### **ATRIBUȚIILE ȘI RĂSPUNDERILE CE REVIN ANGAJATULUI:**

- Managementul general al proiectului, urmărind îndeplinirea obiectivelor acestuia, cu respectarea activităților proiectului și a prevederilor contractului de finanțare;
- Organizarea și coordonarea echipei de proiect;
- Cooperarea în scopul atingerii obiectivului proiectului a tuturor factorilor implicați;
- Monitorizarea și controlarea modului de realizare a etapelor proiectului, a modului de desfășurare a fiecărei activități în conformitate cu graficul planificării activităților;
- Supervizarea modului de întocmire a dosarului proiectului care conține toate documentele generate în cadrul proiectului, inclusiv documentația tehnică, documentele livrate în cadrul proiectului, contractele încheiate cu furnizorii/prestatorii, corespondența purtată pe perioada derulării proiectului, înregistrările efectuate în derularea proiectului;
- Colaborarea cu consultantul extern.
- Evaluarea modului în care fiecare membru al echipei de proiect își desfășoară activitatea.
- Conduce ședințele de lucru ale echipei de proiect;
- Asigură rezolvarea corespondenței referitoare la proiect;
- Urmărește întocmirea și realizarea planului de implementare a proiectului;
- Face parte din comisia de licitații;
- Coordonează și urmărește realizarea activităților de publicitate;
- Este persoana de contact cu autoritatea de management careia trebuie să se raporteze pe perioada de desfășurare a proiectului;
- Organizează întâlniri la începutul implementării contractelor cu toate partile implicate pentru a clarifica rolurile și atribuțiile fiecărei părți;

- Monitorizeaza performantele partilor responsabile de implementarea contractelor de servicii si de asistenta tehnica;
- Indeplineste orice alte sarcini necesare pentru buna implementare a proiectului.
- Coordoneaza intocmirea rapoartelor tehnice si financiare ale proiectului;
- Aproba rapoartele realizate de consultant;
- Aproba si transmite celor interesati orice alt raport solicitat;
- Participa la toate sedintele de monitorizare si prezinta celor interesati rapoartele acestora
- Verifică și aprobă rapoartele de progres trimestrial ale proiectului, raportul final și raportul privind viabilitatea investiției;
- Verifică și avizează cererile de plată și cererile de rambursare;

## **FIȘA POSTULUI**

### **A. Denumirea instituției: Primăria Comunei Harau**

### **B. Proiectul "DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, SOIMUS SI ORASUL GEOAGIU, JUDEȚUL HUNEDOARA"**

### **C. Denumirea postului: Responsabil achizitii**

#### **D. Descrierea postului:**

##### a) Formarea profesională:

- pregătirea de bază corespunzătoare studiilor absolvite: studii superioare economice
- pregătirea de specialitate: da
- perfecționări în domeniu: da

##### b) Adaptabilitate la locul de muncă:

- experiență în muncă: da
- experiență în specialitatea postului: da
- perioadă de probă: -

##### c) Dificultatea și complexitatea operațiunilor:

- activitatea de concepție: ridicată
- activitatea de analiză și sinteză: ridicată
- activitatea de rutină: ridicată

##### d) Responsabilitatea implicată:

- pentru obținerea și utilizarea informațiilor în vederea pregătirii unor decizii: ridicată
- de nivel decizional: ridicată

##### e) Capacitatea relațională:

- gradul de solicitare din partea structurilor interne din instituție: ridicat
- gradul de solicitare din afara instituției, din partea cetățenilor și/sau a serviciilor: ridicat

### **D. Numele și prenumele angajatului : Baluta Mirela Florina**

#### **ATRIBUȚIILE ȘI RĂSPUNDERILE CE REVIN ANGAJATULUI:**

- Asigura parcurgerea tuturor etapelor si operațiunilor desfășurate in procesul de achiziție publica in conformitate cu legislatia in vigoare
- Intocmirea programului achizițiilor publice
- Elaborarea documentației de atribuire
- Chemarea la competiție: publicarea invitației/anunțului de participare, punerea la dispoziție a documentelor de atribuire
- Atribuirea contractului de achiziție publica sau acordului cadru
- Realizarea dosarului de achiziție publica
- Derularea contractului si al acordului cadru
- Finalizarea contractului de achiziție publica

- Furnizarea informațiilor necesare consultantului extern, în scopul întocmirii și transmiterii documentelor de achiziție atașate dosarelor de plată/rambursare
- Face parte din comisia de evaluare a ofertelor depuse în cadrul procedurilor de achiziții publice și asigură verificarea, completă și corectă, a îndeplinirii criteriilor de calificare/selecție și a cerințelor privind modul de elaborare a ofertei financiare și a celei tehnice;
- Respectă obligațiile de confidențialitate și imparțialitate, impuse membrilor comisiei de evaluare;
- Respectă cu strictețe prevederile legale referitoare la evitarea conflictului de interese;
- Elaborează documentele aferente etapei de evaluare a ofertelor (procese verbale, raportul procedurii etc.).

## **FIȘA POSTULUI**

### **A. Denumirea instituției: Primăria Comunei Harau**

### **B. Proiectul "DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, SOIMUS SI ORASUL GEOAGIU, JUDEȚUL HUNEDOARA"**

### **C. Denumirea postului: Responsabil financiar**

#### **D. Descrierea postului:**

- a) Formarea profesională:
  - pregătirea de bază corespunzătoare studiilor absolvite: studii superioare economice
  - pregătirea de specialitate: da
  - perfecționări în domeniu: da
- b) Adaptabilitate la locul de muncă:
  - experiență în muncă: da
  - experiență în specialitatea postului: da
  - perioadă de probă: -
- c) Dificultatea și complexitatea operațiunilor:
  - activitatea de concepție: ridicată
  - activitatea de analiză și sinteză: ridicată
  - activitatea de rutină: ridicată
- d) Responsabilitatea implicată:
  - pentru obținerea și utilizarea informațiilor în vederea pregătirii unor decizii: ridicată
  - de nivel decizional: ridicată
- e) Capacitatea relațională:
  - gradul de solicitare din partea structurilor interne din instituție: ridicat
  - gradul de solicitare din afara instituției, din partea cetățenilor și/sau a serviciilor: ridicat

### **E. Numele și prenumele angajatului: Curtean Paula Elena, Jelieriu Ioan Marius**

#### **TRIBUȚIILE ȘI RĂSPUNDERILE CE REVIN ANGAJATULUI:**

- Organizarea evidentei contabile și a înregistrărilor financiare, conform cerințelor finanțatorului;
- Tine evidența contabilă distinctă a proiectului pe surse de finanțare, prin conturi analitice, în baza înregistrărilor contabile separate și transparente, cu respectarea legislației naționale în vigoare;
- Tine distinct evidența cheltuielilor eligibile față de evidența contabilă a altor cheltuieli decât cele eligibile, surse de finanțare, utilizate și restituite;
- Verifică ca toate documentele financiare aferente proiectului
- Furnizarea informațiilor financiare consultantului desemnat, în scopul întocmirii și transmiterii către Organismul Intermediar a cererilor de plată/rambursare, rapoartelor de progres și oricăror alte documente care se solicită de finanțator

- Evaluarea periodica a estimărilor privind fluxurile de numerar si transmiterea Organismului Intermediar a previziunilor privind fluxurile financiare, pe toata perioada de implementare a proiectului, pe trimestre, în conformitate cu Graficul de depunere a cererilor de rambursare;
- Intocmirea tuturor documentelor necesare pentru realizarea la timp a plăților si a altor operațiuni financiare din cadrul proiectului, conform cerințelor impuse de finanțator si alocărilor bugetare;
- Respectarea prevederilor referitoare la costurile eligibile si neeligibile;
- Menținerea unui contact permanent cu Organismului Intermediar în ceea ce privește asistența financiară.
- Colaborarea cu consultantul extern pe problemele financiare
- Verifică, împreună cu managerul de proiect, dacă serviciile/lucrările solicitate la plată sunt conforme cu contractile încheiate în cadrul proiectului și dacă toate anexele la factură există și sunt conforme;
- Colaborează cu Asistența Tehnică pentru Managementul Proiectului pentru completarea cererilor de plată și a cererilor de rambursare;

## **FIȘA POSTULUI**

### **A. Denumirea instituției: Primăria Comunei Harau**

### **B. Proiectul "DEZVOLTAREA REȚELELOR INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE HARAU, RAPOLTU MARE, VETEL, BRANISCA, PESTISU MIC, SOIMUS SI ORASUL GEOAGIU, JUDEȚUL HUNEDOARA"**

### **C. Denumirea postului: Responsabil juridic**

#### **D. Descrierea postului:**

- a) Formarea profesională:
  - pregătirea de bază corespunzătoare studiilor absolvite: studii superioare economice
  - pregătirea de specialitate: da
  - perfecționări în domeniu: da
- b) Adaptabilitate la locul de muncă:
  - experiență în muncă: da
  - experiență în specialitatea postului: da
  - perioadă de probă: -
- c) Dificultatea și complexitatea operațiunilor:
  - activitatea de concepție: ridicată
  - activitatea de analiză și sinteză: ridicată
  - activitatea de rutină: ridicată
- d) Responsabilitatea implicată:
  - pentru obținerea și utilizarea informațiilor în vederea pregătirii unor decizii: ridicată
  - de nivel decizional: ridicată
- e) Capacitatea relațională:
  - gradul de solicitare din partea structurilor interne din instituție: ridicat
  - gradul de solicitare din afara instituției, din partea cetățenilor și/sau a serviciilor: ridicat

### **D. Numele și prenumele angajatului : Hirt Angelica Viorica**

#### **ATRIBUȚIILE ȘI RĂSPUNDERILE CE REVIN ANGAJATULUI:**

- acordarea de asistență, consultanță și reprezentare juridică;
- rezolvare cereri cu caracter juridic în toate specializarile de drept;
- redactare proiecte de contracte și negociere clauze legale contractuale;

- redctare, contrasemnare si avizare acte juridice, verificare identitate parti, consimtament si data acte juridice;
- verificare legalitate acte cu caracter juridic si administrativ

ROMÂNIA  
JUDEȚUL HUNEDOARA  
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI BRANISCA

**HOTĂRÂREA Nr.42/2016**

**privind constituirea Consiliului local al comunei Branisca**

**Consiliul local al comunei Branisca , județul Hunedoara;**

Având în vedere

- proiectul de hotărâre nr. 43/2016, precum și faptul că majoritatea consilierilor validați au depus jurământul;

În temeiul art. 8, alin. 6 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1** Declară constituit Consiliul local al comunei Branisca , ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

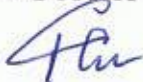
**Art. 2** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Branisca , Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului comunei Branisca și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei comunei Branisca

**Branisca la 23 iunie 2016**

Președinte de vârstă

Consilier

Florea Cornel



Consilieri asistenți:

1. Murari Magda Miron Ionel

2. Tudor Iuliu Valer



Contrasemnează

Secretar

Ghiura Elena Titiana



**LISTA**  
**consilierilor consiliului local constituit**

Nr. Crt.	Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -	Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent
1	BIC LUCIAN PETRU	Partidul Social Democrat
2	BOZAN DAMIAN CATALIN	Partidul Social Democrat
3	CORNEAN GHEORGHE CORNEL	Partidul Social Romanesc
4	DOBREI GHEORGHE LAURENTIU	Partidul National Liberal
5	DOBREI MARINEL ADRIAN	Partidul Social Democrat
6	FLOREA CORNEL	Partidul Social Democrat
7	LAZAR LENUTA ANGELICA	Alianta Pentru Hunedoara
8	LAZAR TEODOR	Partidul National Liberal
9	MURARI MAGDA MIRON IONEL	Partidul Social Democrat
10	POPESCU BERARIU MARIAN DORIN	Partidul Alianta Liberalilor si Democratilor
11	TUDOR IULIU VALER	Partidul Social Democrat

**Branisca la 23 iunie 2016**

**Președinte de vârstă**  
**Consilier**  
**Florea Cornel**



**Consilieri asistenți:**

1. Murari Magda Miron Ionel
2. Tudor Iuliu Valer



**Contrasemnează,**  
**Secretar**  
**Ghiura Elena Titiana**





ROMÂNIA  
JUDECĂTORIA DEVA, JUDEȚUL HUNEDOARA  
SECȚIA CIVILĂ

Deva, Bd. 1 Decembrie, nr. 35

Tel:0254 214332/ Fax: 0254 218145 /e-mail judecatoria.deva@just.ro

*operator de date cu caracter personal nr. 4259 prezentul document conține date  
cu caracter personal aflate sub incidența Legii nr. 677/2001*

Dosar nr. 3976/221/2016

**SENTINȚA CIVILĂ NR. 2213/CC/2016**

Ședința din camera de consiliu din data de 17 iunie 2016

Instanța constituită din:

PREȘEDINTE: ANDRADA ROXANA PENCIUC

GREFIER: MAGDALENA GIANINA MANOLE

Pe rol se află soluționarea cererii formulate de petentul **Biroul Electoral de Circumscripție nr. 25 Brănișca** de validare a candidatului **Ștef Adel** la funcția de Primar al Comunei Brănișca.

Fără citarea petentului.

S-a făcut referatul cauzei de către grefierul de ședință, după care:

Se constată că s-a depus, prin serviciul Registratură, dovada înregistrării la Autoritatea Electorală Permanentă a documentelor prevăzute de art. 47 al. 1 din Legea nr. 334/2006 și dovada publicării acestora în Monitorul Oficial al României.

Văzând că nu mai sunt alte cereri de formulat, instanța reține cauza spre soluționare.

**I N S T A N Ț A**

**Deliberând, constată:**

Prin cererea înregistrată pe rolul acestei instanțe la data de 06.06.2016, sub nr. 3976/221/2016, Biroul Electoral al Circumscripției Electorale nr. 25 Comuna Brănișca a înaintat, procesul - verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru funcția de Primar al Comunei Brănișca în persoana domnului **ȘTEF ADEL**, alegeri organizate la data de 05 iunie 2016, în conformitate cu art. 101 alin. 2 din Legea nr. 115/2015 pentru alegerea autorităților administrației publice locale, împreună cu câte un exemplar al proceselor-verbale privind consemnarea rezultatelor votării pentru alegerea primarului, întocmite de secțiile de votare nr. 297-302 în vederea validării mandatului.

La data de 16.06.2016 a fost depusă la dosar copie de pe Monitorul

electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând comunității locale, a candidaților independenți care au depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, conform art. 47 alin 2 din Legea 334/2006, care include și Partidul Social Democrat.

Potrivit art. 58 din Legea nr. 215/2001 modificată, validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătorei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătorei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 alin. (1) și (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare, și anume depunerea unui raport detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale, exigente respectate în cauză.

Verificând înscrisurile depuse la dosar, instanța constată că au fost respectate cerințele legii privitoare la alegerea Primarului Comunei Brănișca, jud. Hunedoara.

Se reține astfel că, în condițiile stabilite de art. 99 din Legea nr. 67/2004, la Primăria Comunei Brănișca, jud. Hunedoara a fost ales ca primar domnul **ȘTEF ADEL**, candidat al Partidului Social Democrat, întrunind majoritatea voturilor valabil exprimate, aspect ce rezultă din procesul - verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru funcția de Primar al Comunei Brănișca.

Astfel, în baza art. 99 alin. 5 din Legea nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale coroborat cu art. 50 din Legea nr. 215/2001 privind Legea administrației publice locale, cu modificările ulterioare, instanța va valida alegerea pentru funcția de primar al Comunei Brănișca, jud. Hunedoara, pe domnul **ȘTEF ADEL**, candidat al Partidului Social Democrat și va pune în vedere acestuia dispozițiile art. 60 alin. 1 raportat la art. 32 din Legea nr. 215/2001, privind obligativitatea depunerii jurământului.

Prezenta hotărâre, privind validarea Primarului Comunei Brănișca, jud. Hunedoara, domnul **ȘTEF ADEL**, se va aduce la cunoștința Prefectului Municipiului Hunedoara și se va prezenta în ședința de constituire a Consiliului local.

**PENTRU ACESTE MOTIVE  
IN NUMELE LEGII  
HOTĂRĂȘTE:**

Validează alegerea pentru funcția de Primar al Comunei Brănișca a domnului **ȘTEF ADEL**, candidat al Partidului Social Democrat.

Pune în vedere domnului **ȘTEF ADEL**, având funcția de primar al Comunei Brănișca, dispozițiile art. 60 alin. 1 raportat la art. 32 din Legea nr. 215/2001, cu modificările ulterioare, privind obligativitatea depunerii jurământului.

Executorie.

Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare,



ROMANIA  
JUDETUL HUNEDOARA  
CONSILIUL LOCAL AL ORAȘULUI  
GEOAGIU



**HOTĂRÂREA nr. 56 / 2016**  
**privind constituirea Consiliului local al orașului GEOAGIU**

**Consiliul local al orașului GEOAGIU, județul Hunedoara;**

Având în vedere proiectul de hotărâre nr. 60/2016, precum și faptul că majoritatea consilierilor validați au depus jurământul;

În temeiul art. 8, alin. 6 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1.** Declară constituit Consiliul local al orașului Geoagiu, ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2.** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului orașului Geoagiu, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului localității și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei orașului Geoagiu.

**Geoagiu, la 24.06.2016**

**Președinte de vârstă**  
**MARIȘ SIMION**



**Contrasemnează Secretar**  
**jr. Cimpoesu Maria**

**Consilieri asistenți:**

- 1. BOGĂȚAN IULIA ELENA**
- 2. VĂLEAN OANA- ROXANA**

**PETRU-REMUS**  
**BRANEA**

Semnat digital de PETRU-REMUS  
BRANEA  
Data: 2020.10.08 14:49:38  
+03'00'



**LISTA**  
**consilierilor consiliului local constituit**

Nr. crt.	Numele și prenumele	Partidul politic, organizația cetățenilor aparținând minorităților naționale, alianța politică, alianța electorală ori mențiunea „candidat independent”
1.	BOGĂȚAN IULIA ELENA	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
2.	BOGDAN RADU-ILIE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
3.	CARAȘCĂ ALIN-MIHAI	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
4.	CĂLUGĂR CARMEN MARIA	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
5.	COCA NICOLAE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
6.	DANCIU AUREL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
7.	DÎNCȘOREAN AUREL	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
8.	GANGA VIOREL MIHAI	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
9.	LĂCĂTUȘ NICOLAE	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
10.	MARIȘ SIMION	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
11.	MIHU MARIA	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
12.	OPRA MIRELA-MARIA	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
13.	VĂLEAN OANA-ROXANA	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
14.	VĂLEAN IOAN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
15.	ZAHARIE NICOLAE	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT

**Geoagiu, la 24.06.2016**

**Președinte de vârstă**  
**MARIȘ SIMION**



**Contrasemnează Secretar**  
**jr. Cimpoșu Maria**

**Consilieri asistenți:**

- 1. BOGĂȚAN IULIA ELENA**
- 2. VĂLEAN OANA- ROXANA**

ROMÂNIA  
Judecătoria Orăştie, Judeţul Hunedoara  
Municipiul Orăştie, str. Gheorghe Bariţiu, nr.10  
Cod poştal: 335700

Operator de date cu caracter personal nr. 19617

Prezentul document conţine date cu caracter personal aflate sub incidenţa Legii nr. 677/2001  
CIVIL

Dosar nr. 831/272/2016

**SENTINŢA CIVILĂ Nr.488/CC/2016**  
Şedinţa din camera de consiliu de la 22 iunie 2016

Instanţa constituită din:  
PREŞEDINTE: Florea Napoleon  
GREFIER : Olaru Rodica

Pe rol se află judecarea sesizării Biroului Electoral de Circumscripţie nr.10 Geoagiu, privind validarea alegerii d-lui CĂRĂGUŢ VASILE, în calitate de PRIMAR al oraşului Geoagiu.

La apelul nominal se constată lipsa petentului.

Procedura de citare a fost legal îndeplinită.

Se constată că la dosarul cauzei Partidul Alianţa Liberalilor şi Democraţilor a depus Raportul detaliat al veniturilor şi cheltuielilor aferent alegerilor locale din 5 iunie 2016, atât în format electronic cât şi imprimat la Autoritatea Electorală Permanentă, înregistrat sub nr.444/14.06.2016.

Instanţa constată cauza în stare de judecată şi o reţine în pronunţare.

**J U D E C Ă T O R I A**

Deliberând asupra cauzei civile de faţă, constată că :

Prin cererea adresată acestei instanţe, potrivit art.103 alin. 5 din Legea nr. 115/2015 pentru alegerea autorităţilor administraţiei publice locale şi înregistrată sub nr. 831/272/2016, Biroului Electoral de Circumscripţie nr.10 Geoagiu a înaintat instanţei de judecată spre validare mandatul de primar al oraşului Geoagiu, motivat de faptul că, în urma alegerilor locale desfăşurate la nivelul municipiului, s-a constatat că din numărul total al voturilor valabil exprimate de 3011 candidatul la funcţia de primar CĂRĂGUŢ VASILE, din partea Partidului Alianţa Liberalilor şi Democraţilor a obţinut un număr de 1085 voturi.

În susţinere s-au depus procesul verbal al Circumscripţie electorale nr.10 oraş Geoagiu, privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor şi atribuirea mandatului pentru funcţia de primar, procesele-verbale ale secţiilor de votare şi stabilirea rezultatului votării pentru alegerea primarului din cadrul aceleiaşi circumscripţiei.

Examinând cererea dedusă judecăţii, prin prisma înscrisurilor depuse la dosar şi a dispoziţiilor legale aplicabile, instanţa a constatat că în urma alegerilor care au avut loc la data de 05.06.2016 în oraşul Geoagiu, d-nul Cărăguţ Vasile, din partea Partidul Alianţa Liberalilor şi Democraţilor, a obţinut un număr de 1085 voturi, din numărul total de 3011 voturi, valabil exprimate, astfel cum reiese din procesul - verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor şi atribuirea mandatului pentru funcţia de primar întocmit de către Biroul Electoral de Circumscripţie nr.10 al oraşului Geoagiu (file 1-3).

Potrivit dispozițiilor art. 58 alin. (1) din Legea nr. 215/2001, "validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătoriei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătoriei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare,";

Conform alin 1 al art. 38 din Legea nr. 334/2006 în termen de 15 zile de la data desfășurării alegerilor, mandatarul financiar este obligat să depună la Autoritatea Electorală Permanentă un raport detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale pentru fiecare partid politic, alianță politică, alianță electorală, organizație a cetățenilor români aparținând minorităților naționale sau candidat independent.

Conform alin (2 ) al art. 38 din Legea nr. 334/2006 după expirarea termenului prevăzut la alin. (1), Autoritatea Electorală Permanentă asigură aducerea la cunoștință publică a listei partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și a candidaților independenți care au depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, pe măsură ce acestea sunt depuse, prin publicări succesive în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Rapoartele se publică de Autoritatea Electorală Permanentă în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 30 de zile de la publicarea rezultatului alegerilor.

(4) Candidaților declarați aleși nu li se pot valida mandatele dacă raportul detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale pentru fiecare partid politic sau candidat independent nu a fost depus în condițiile legii.";

De asemenea, potrivit dispozițiilor art. 58 alin. 2 din Legea 215/2001 invalidarea alegerii primarului se poate pronunța în cazurile prevăzute la art. 31 alin. 4 din același act normativ, respectiv numai în cazul în care s-ar constata încălcarea condițiilor de eligibilitate sau dacă alegerea s-a făcut prin fraudă electorală, constatată în condițiile legii privind alegerea autorităților administrației publice locale.

~~În conformitate cu dispozițiile art. 94 alin. (1) din Legea nr. 115/2015, "pentru funcția de primar, centralizarea voturilor se face de biroul electoral de circumscripție"; iar, potrivit alineatului al doilea al aceluiași articol, "este declarat primar candidatul care a întrunit majoritatea voturilor valabil exprimate";~~

Din înscrisurile depuse la dosar instanța a constatat că sunt îndeplinite condițiile prevăzute de dispozițiile legale menționate anterior întrucât, după centralizarea voturilor de către biroul electoral de circumscripție, s-a stabilit că domnul Cărăguț Vasile, candidatul la alegerile locale care au avut loc la data de 05.06.2016 în orașul Geoagiu a obținut un număr de 1085 voturi, din numărul total de 3011 voturi, valabil exprimate, fiind întrunit cvorumul instituit de art. 94 alin. (1) din Legea nr. 115/2015 și nu există dovezi ca alegerea s-a făcut prin fraudă electorală, constatată în condițiile legii privind alegerea autorităților administrației publice locale și nici dovezi privind încălcarea condițiilor de eligibilitate prevăzute de art.5 alin 2 din Legea 115/2015.

Totodată, instanța a reținut că s-a făcut dovada depunerii la Autoritatea Electorală Permanentă, prin mandatar financiar, a raportului detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale, de către ALDE Geoagiu, iar în baza rolului activ prev. de art. 129 alin. 5 Cod pr.civ, verificând publicarea în Monitorul Oficial a listei partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români, aparținând minorităților naționale și a candidaților independenți pentru care a fost depus raportul detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale până la 14 iunie 2016, conform art. 47 alin. (2) din Legea nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor

conform art. 47 alin. (2) din Legea nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale, constată că în M. Of. nr. 444/14.06.2016, Partea I, se regăsește mișcarea pentru Partidul Social Democratic la poziția 1, formațiune din partea căreia Cărăguț Vasile a candidat.

A constatat astfel îndeplinită și condiția prevăzută de art. 38 alin. (1) din Legea nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale, pentru candidatul Cărăguț Vasile.

Pentru aceste considerente, văzând și dispozițiile art. 103 al.5 din Legea nr. 115/2015, instanța a admis cererea formulată de petentul Biroul Electoral de Circumscripție nr.10 al orașului Geoagiu și a dispus validarea mandatului pentru funcția de primar al orașului Geoagiu, Județul Hunedoara al candidatului Cărăguț Vasile conform rezultatului alegerilor din data de 05.06.2016.

PENTRU ACESTE MOTIVE,  
ÎN NUMELE LEGII  
HOTĂRĂȘTE :

În temeiul art.103 al.5 din Legea nr.115/2015, validează alegerea domnului CĂRĂGUȚ VASILE în funcția de primar al orașului Geoagiu, județul Hunedoara, la alegerile autorităților administrației publice locale din data de 5 iunie 2016.

Definitivă.

Dată în Camera de Consiliu și pronunțată în ședința publică azi, 22 iunie 2016.

PREȘEDINTE,  
Florea Napoleon

GREFIER,  
Olaru Rodica

**ROMÂNIA**  
**JUDEȚUL HUNEDOARA**  
**CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI HĂRĂU**

**HOTĂRÂREA Nr. 42/2016**  
**privind validarea mandatelor consilierilor aleși la 5 iunie 2016 în Consiliul local**  
**al comunei Hărău**

**CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI HĂRĂU, JUDEȚUL HUNEDOARA;**

Având în vedere proiectul de hotărâre nr. 44 din 23.06.2016 întocmit în baza comunicării făcute de către Președintele Biroului Electoral de Circumscripție nr.41, cuprinzând procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatelor pentru consiliul local, întocmit în urma alegerilor locale din 5 iunie 2016;

Examinând raportul comisiei de validare prin care se propune validarea mandatelor consilierilor aleși în Consiliul local la 5 iunie 2016;

În temeiul prevederilor art. 7 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 31, alin. 3, art. 31<sup>1</sup>, alin. 1 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată cu modificările și completările ulterioare

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1** Validează mandatele consilierilor aleși în Consiliul local al comunei Hărău la 5 iunie 2016, potrivit anexei care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** Prezenta hotărâre de validare a mandatelor poate fi atacată de cei interesați la instanța de contencios administrativ în termen de 5 zile de la adoptare sau, în cazul celor absenți de la ședință, de la comunicare.

**Art. 3** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Hărău, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului localității, consilierilor validați

**Hărău, la 23 iunie 2016**

  
**Președinte de vârstă**  
**IOHOM IOAN LADISLAU**

(No Subject)

From: PRIMARIA HARAU (primaria\_harau@yahoo.com)

To: mirela.baluta@yahoo.com

Date: Tuesday, October 6, 2020, 12:26 PM GMT+3

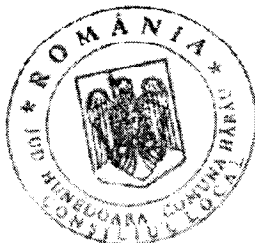
## Anexa La Hotărârea nr. 42/2016

**LISTA**  
consilierilor a căror mandate au fost validate

Nr. Crt.	Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -	Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent
1	DEHELEAN LUCIAN CORNEL	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRATILOR
2	DUMITRU GELU-NECULAI	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
3	FILIP NICOLAE ALIN	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
4	FLOREA DANIEL	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
5	IOHOM IOAN LADISLAU	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
6	JIBETEAN IOAN DORIN	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
7	MOGA PETRU	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
8	OLARU ION	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
9	POPA ANAMARIA ANCUȚA	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
10	TODOR MIHAI PAUL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
11	VEDINAȘ IOAN - CĂLIN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT

Hărău, la 23 iunie 2016

Președinte de vârstă  
Consilier  
IOHOM IOAN LADISLAU

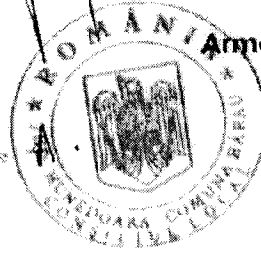


Contrasemnează,  
Secretar  
Armeanca Angelica Viorica

Consilieri asistenți:

1. Popa Anamaria Ancuța
2. Todor Mihai Paul

Contrasemnează,  
Secretar  
Armeanca Angelica Viorica



**Consilieri asistenți:**

1. Popa Anamaria Ancuța
2. Todor Mihai Paul

Trimis din Yahoo Mail pe Android

Cod ECLI ECLI:RO:JDDEV:2016:002.002229  
Dosar nr. 4054/221/2016



ROMÂNIA  
JUDECĂTORIA DEVA, JUDEȚUL HUNEDOARA  
SECȚIA CIVILĂ

Deva, B-dul 1 Decembrie, nr. 35

Tel: 0254 214332 / Fax: 0254 218145 / e-mail [judectoria.deva@just.ro](mailto:judectoria.deva@just.ro)

*operator de date cu caracter personal nr. 4259*

*prezentul document conține date cu caracter personal aflate sub incidența Legii nr. 677/2001*

**Dosar nr. 4054/221/2016**

**SENTINȚA CIVILĂ NR. 2229/CC/2016**

Sedința din camera de consiliu din data de 21.06.2016

Instanța constituită din:

JUDECĂTOR: Piess-Malimarcov Beatrix-Yvonne-Vesna

GREFIER: Revnic Adina Delia

Pe rol fiind îndeplinirea procedurii de validare a Primarului Comunei Hărău, d-nul **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, conform art. 58 alin. 1 din Legea nr. 215/2001 - Legea administrației publice locale, cu modificările ulterioare.

Procedura este legal îndeplinită, fără citarea părților.

S-a făcut referatul cauzei de către grefierul de ședință, care învederează că s-a depus la dosar, prin serviciul registratură, din partea Partidului Social Democrat dovada depunerii la Autoritatea Electorală Permanentă a raportului prevăzut de art. 47 din Legea nr. 334/2006, respectiv din partea instituției Prefectului jud. Hunedoara, copie de pe Monitorul Oficial al României nr. 444/14.06.2016.

Instanța reține cauza în pronunțare.

**JUDECĂTORIA**

***Deliberând, constată următoarele:***

Biroul Electoral al Circumscripției Comunale nr. 41 Hărău jud. Hunedoara, a înaintat acestei instanțe la data de 07.06.2016, procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatelor alegerilor și atribuirea mandatului pentru Primarul Comunei Hărău jud. Hunedoara, împreună cu câte un exemplar al proceselor-verbale privind consemnarea rezultatelor votării pentru alegerea primarului din data de 05.06.2016, întocmite de secțiile de votare nr. 376-379, în vederea validării mandatului.

Sesizarea a fost înregistrată sub nr. 4054/221/2016, instanța fixând termen de validare a alegerilor pentru funcția de Primar al Primăria Comunei Hărău, jud. Hunedoara, la data de 21.06.2016.

La data de 15.06.2016 a fost depusă la dosar copie de pe Monitorul Oficial al României nr. 444/14.06.2016, în care s-a publicat de către Autoritatea Electorală Permanentă lista partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și a candidaților independenți care au depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, conform art. 47 alin 2 din Legea 334/2006, care include și Partidul Social Democrat.

Potrivit art. 58 din Legea nr. 215/2001 modificată, validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătoriei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătoriei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 alin. (1) și (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare, și anume depunerea unui raport detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale, exigențe respectate în cauză.

Verificând înscrisurile depuse la dosar, instanța constată că au fost respectate cerințele legii privitoare la alegerea Primarului Comunei Hărău, jud. Hunedoara.

Se reține astfel că, în condițiile stabilite de art. 99 din Legea nr. 67/2004, la Primăria Comunei Hărău, jud. Hunedoara a fost ales ca primar domnul **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, candidat al Partidului Social Democrat, întrunind majoritatea voturilor valabil exprimate, aspect ce rezultă din procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru funcția de Primar al Comunei Hărău.

Astfel, în baza art. 99 alin. 5 din Legea nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale coroborat cu art. 58 din Legea nr. 215/2001 privind Legea administrației publice locale, cu modificările ulterioare, instanța va valida alegerea pentru funcția de primar al comunei Hărău, jud. Hunedoara, pe domnul **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, candidat al Partidului Social Democrat și va pune în vedere acestuia dispozițiile art. 60 alin. 1 raportat la art. 32 din Legea nr. 215/2001, privind obligativitatea depunerii jurământului.

Prezenta hotărâre, privind validarea Primarului Comunei Hărău, jud. Hunedoara, **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, se va aduce la cunoștința Prefectului Municipiului Hunedoara și se va prezenta în ședința de constituire a Consiliului local.

**PENTRU ACESTE MOTIVE  
ÎN NUMELE LEGII  
HOTĂRAȘTE:**

Admite cererea formulată de **BIROUL ELECTORAL DE CIRCUMSCRIPTIE COMUNALĂ NR. 41 HĂRĂU**, și pe cale de consecință:

Validează în funcția de Primar al comunei Hărău, jud. Hunedoara, pe domnul **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, candidat al Partidului Social

Democrat.

Pune în vedere domnului **ALBU-WEBER LUCIAN-MIHAEL**, având funcția de primar al comunei Hărău, jud. Hunedoara, dispozițiile art. 60 alin. 1 raportat la art. 32 alin. 1 din Legea nr. 215/2001, cu modificările ulterioare, privind obligativitatea depunerii jurământului.

Potrivit art. 59 alin. 1 din Legea nr. 215/2001, hotărârea de validare se aduce la cunoștința Prefectului jud. Hunedoara.

Executorie.

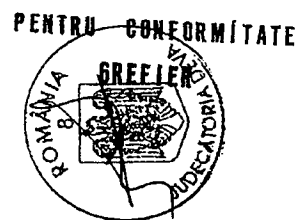
Cu drept de apel în 30 zile de la comunicare.

Data în cameră de consiliu și pronunțată în ședința publică, azi,  
21.06.2016

**PREȘEDINTE,**  
Piess-Malimarcov Beatrix-Yvonne-Vesna

**GREFIER,**  
Revnic Adina Delia

*Red. PMB/ Tehn. RAD*  
*5 ex./21.06.2016/3 com.*



**HOTĂRÂREA Nr. 34/2016**  
**privind constituirea Consiliului local al comunei Pestișu Mic**

Consiliul local al comunei Pestișu Mic, județul Hunedoara;  
Având în vedere proiectul de hotărâre nr.1195/38/17.06.2016, precum și faptul că majoritatea consilierilor validați au depus jurământul;

În temeiul art. 8, alin. 6 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE**

**Art.1** Declară constituit Consiliul local al comunei Pestișu Mic, ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art.2** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Pestișu Mic, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului comunei Pestișu Mic și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei comunei Pestișu Mic.

**Pestișu Mic la 22 iunie 2016**

Președinte de vârstă,  
Spătar Simion



Contrasemnează,  
Secretar,  
Caba Valeria Maria



Consilieri asistenți:

1. Dan Gheorghe
2. Silași Ovidiu Cristian



**LISTA**  
consilierilor consiliului local constituit

Nr. Crt.	Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -	Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent
1	DAN GHEORGHE	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
2	HĂRĂU MARIUS TRAIAN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
3	MIHONESC IOAN MARINEL	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
4	PALCĂU ADRIAN GHEORGHE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
5	SILAȘI OVIDIU CRISTIAN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
6	SPĂTAR SIMION	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRATILOR
7	ȘERBAN MARINEL DAVID	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
8	VLAIC IOAN	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
9	VOINA GHEORGHE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL

Pestișu Mic la 22 iunie 2016

Președinte de vârstă,  
Spătar Simion



Contrasemnează,  
Secretar,  
Caba Valeria Maria

Consilieri asistenți:

1. Dan Gheorghe
2. Silași Ovidiu Cristian

Extrinsus de la

Cod ECLI ECLI:RO:JDHND:2016:002.001908

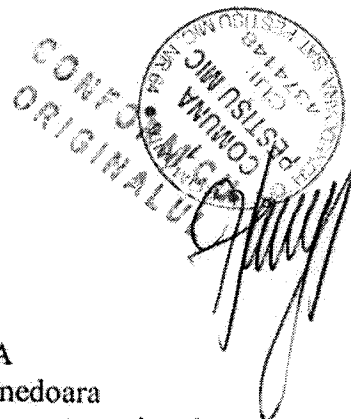


ROMÂNIA

JUDECĂTORIA HUNEDOARA

Hunedoara, str. Victoriei nr.10, jud. Hunedoara

Operator de date cu caracter personal nr. 8253, prezentul document conține date cu caracter personal aflate sub incidența Legii nr. 677/2001



Dosar civil nr. 2624/243/2016

ÎNCHEIERE CIVILĂ NR. 1908/2016  
Ședința Camerei de Consiliu din 21.06.2016  
Completul constituit din:  
Președinte : Raveca Loredana Costantea  
Grefier : Melania Stratulat

Pe rol fiind soluționarea cererii formulate de petentul Biroul Electoral de Circumscripție nr. 49 Peștișu Mic având ca obiect validare primar.

Soluționarea cererii are loc în Camera de Consiliu, fără citarea părților.

La apelul nominal, făcut în ședința publică, a lipsit petentul.

S-a făcut referatul cauzei de către grefierul de ședință, după care se constată că s-a depus la dosar notă telefonică.

În temeiul art. 529 Cod Procedură civilă, instanța, verificându-și din oficiu competența, constată că este competentă general, conform art. 126 alin. 1 din Constituția României, art. 2 și 3 din Legea nr. 304/2004, material și teritorial, conform art. 94 pct. 3 Cod Procedură civilă, art. 58 alin. 1 din Legea nr. 115/2001 art. 103 alin. 5 teza a II-a din Legea nr. 115/2015.

Verificând actele dosarului, instanța apreciază cauza în stare de soluționare și o reține pentru pronunțare.

#### INSTANȚA

Deliberând asupra cererii de față, reține următoarele:

Prin cererea înregistrată la Judecătoria Hunedoara la data de 07.06.2016 sub nr. 2624/243/2016, petentul Biroul Electoral de Circumscripție nr. 49 Peștișu Mic, în temeiul art. 103 al. 5 din Legea nr. 115/2015 a înaintat procesul verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului de primar la alegerile locale din 05.06.2016 întocmit de Biroul Electoral de Circumscripție nr. 49 Peștișu Mic pentru domnul Voina Leorean-Casian în vederea validării acestuia.

La dosarul cauzei a fost depus un exemplar al procesului-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru primar, procesele verbale privind consemnarea rezultatelor votării pentru primar din data de 05.06.2016 pentru fiecare secție.

Autoritatea Electorală Permanentă a comunicat, la data de 15.06.2016, că Partidul Național Liberal nu a depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale aferente alegerilor din 05.06.2016.

Prin nota telefonică din data de 21.06.2016 Autoritatea Electorală Permanentă a comunicat că Partidul Național Liberal a depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, aferente alegerilor din 05.06.2016, pe lista nr. 7, publicate pe pagina de internet a instituției și că urmează a fi publicate în Monitorul Oficial în cursul acestei zile.

**Examinând actele depuse la dosar, instanța constată următoarele:**

Conform procesului-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru primar candidatul declarat ales în comuna Peștișu Mic este domnul Voina Leorean-Casian, care a obținut cele mai multe voturi valabil exprimate, respectiv un număr de 430 voturi valabil exprimate din totalul de 728 voturi valabil exprimate.

Partidul din care face parte candidatul declarat admis - Partidul Național Liberal - a depus la Autoritatea Electorală Permanentă rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, aferente alegerilor din 05.06.2016.

Potrivit prevederilor art. 58 din Legea nr. 115/2001 - (1) Validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătoriei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătoriei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 alin. (1) și (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare.(2) Invalidarea alegerii primarului se poate pronunța în cazurile prevăzute la art. 31 alin. (4). Art. 31 alin. (4) din Legea nr. 115/2001 prevede următoarele: Comisia de validare va propune invalidarea alegerii unui consilier numai în cazul în care se constată încălcarea condițiilor de eligibilitate sau dacă alegerea consilierului s-a făcut prin fraudă electorală, constatată în condițiile Legii privind alegerea autorităților administrației publice locale.

Instanța reține că, deși art. 58 din Legea nr. 115/2001 face trimitere la prevederile art. 38 alin. (1) și (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 334/2006, textele de lege nu sunt corelate, iar în forma la zi a actului normativ textul se regăsește la art. 47.

Astfel, dispozițiile art. 47 din Legea nr. 334/2006 prevăd că (1) În termen de 15 zile de la data desfășurării alegerilor, mandatarii financiari coordonatori sunt obligați să depună la Autoritatea Electorală Permanentă rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale ale partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și ale candidaților independenți, precum și cuantumul datoriilor înregistrate ca urmare a campaniei, însoțite de declarațiile prevăzute la art. 28 alin. (9).(2) Autoritatea Electorală Permanentă asigură aducerea la cunoștință publică a listei partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și a candidaților independenți care au depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, pe măsură ce acestea sunt depuse, prin publicări succesive în Monitorul Oficial al României, Partea I.(3) Rapoartele prevăzute la alin. (1) și (2), precum și cuantumul datoriilor înregistrate ca urmare a campaniei electorale se publică de Autoritatea Electorală Permanentă în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 60 de zile de la publicarea rezultatului alegerilor.(4) În situația în care la data depunerii raportului detaliat de venituri și cheltuieli electorale, candidații independenți sau partidele politice înregistrează datorii, aceștia au obligația să raporteze trimestrial Autorității Electorale Permanente stadiul achitării datoriilor înregistrate în campania electorală până la data achitării integrale a acestora.(5) Candidaților declarați aleși nu li se pot valida mandatele dacă raportul detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale pentru fiecare partid politic sau candidat independent nu a fost depus în condițiile legii.

Totodată, instanța reține că potrivit art. 103 din Legea nr. 115/2015 pentru alegerea autorităților publice locale, pentru modificarea Legii administrației publice locale nr.



215/2001, precum și pentru modificarea și completarea Legii nr. 393/2004 privind Statutul aleșilor locali (5) Un exemplar al procesului-verbal pentru consiliul local, pentru consiliul județean, respectiv pentru Consiliul General al Municipiului București, împreună cu întâmpinările, contestațiile și procesele-verbale primite de la birourile electorale ale secțiilor de votare, formând câte un dosar, sigilat și ștampilat de președinte și de membrii biroului electoral de circumscripție, se înaintează consiliului local, respectiv consiliului județean sau, după caz, Consiliului General al Municipiului București, în vederea validării mandatelor, potrivit prevederilor Legii nr. 215/2001, republicată cu modificările și completările ulterioare. Pentru primar, dosarul format potrivit prezentului alineat se înaintează sub paza personalului Ministerului Afacerilor Interne, în cel mult 48 de ore, la judecătoria în a cărei rază teritorială se află circumscripția electorală pentru care au avut loc alegeri, iar, în cazul primarului general al municipiului București, la Tribunalul București, în vederea validării mandatelor, potrivit prevederilor Legii nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere considerentele de fapt și de drept anterior expuse, instanța apreciază că cererea este întemeiată și, în consecință, în temeiul dispozițiilor art. 58 alin.1 din Legea nr. 215/2001 (rep.) coroborat cu art. 103 alin. 5 din Legea nr. 115/2015, raportat la art. 527 și art. 536 al. 2 Cod procedură Civilă, va admite cererea formulată de petentul Biroul Electoral de Circumscripție nr. 49 Peștișu Mic și va valida alegerea domnului Voina Leorean-Casian pentru funcția de primar al comunei Peștișu Mic.

Raportat la dispozițiile art. 59 din Legea nr. 215/2001 potrivit cărora rezultatul validării sau invalidării alegerii primarului se aduce la cunoștință prefectului și se prezintă în ședința de constituire a consiliului local sau, după caz, într-o ședință extraordinară, de către un judecător desemnat de președintele judecătoriei, instanța va dispune comunicarea hotărârii către Instituția Prefectului județului Hunedoara și către Consiliul Local Peștișu Mic.

**PENTRU ACESTE MOTIVE  
IN NUMELE LEGII  
HOTĂRĂȘTE:**

Admite cererea formulată de petentul Biroul Electoral de Circumscripție nr. 49 Peștișu Mic.

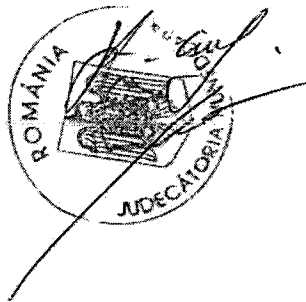
Validează alegerea domnului Voina Leorean-Casian pentru funcția de primar al comunei Peștișu Mic.

Executoric.

Cu apel în 30 de zile de la comunicare.

În cazul exercitării căii de atac, cererea de apel se depune la Judecătoria Hunedoara  
Dată în Camera de Consiliu și pronunțată în ședința publică din data de 21.06.2016.

Președinte,  
Raveca Loredana Costantea



Grefier,  
Melania Stratulat



CONFORM CU  
ORIGINALUL

**HOTĂRÂREA Nr. 27/2016**  
**privind constituirea Consiliului local al comunei Rapoltu Mare**

Consiliul local al comunei Rapoltu Mare, județul Hunedoara;  
Având în vedere proiectul de hotărâre, precum și faptul că majoritatea consilierilor validați au depus jurământul;

În temeiul art. 8, alin. 6 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1** Declară constituit Consiliul local al comunei Rapoltu Mare, ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Rapoltu Mare, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului localității și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei Rapoltu Mare.

Rapoltu Mare la 24.06.2016

Președinte de vârstă  
Urs Iosif



Contrasemnează,  
Secretar  
ROMOSAN LILIANA

Consilieri asistenți:

1. Iov Marcel
2. Crisan Daniel Nicolae

**LISTA**  
consilierilor consiliului local constituit



Nr. Crt.	Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -	Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent
1	CRISAN DANIEL NICOLAE	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
2	CERNAT NICOLAE	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
3	DAVID LAURIAN	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR SI DEMOCRATILOR
4	FILIMON ADRIANA	PARTITUL ROMANIA MARE
5	IRIMIE IOAN MIHAI	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
6	IOV MARCEL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
7	MAGDA MIRCEA	PARTIDUL NATIONAL LIBERAL
8	OANA SOLOMON	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR SI DEMOCRATILOR
9	POPA DORIAN PETRICA	PARTIDUL NATIONAL DEMOCRAT
10	TRIF IOAN	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR SI DEMOCRATILOR
11	URS IOSIF	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT

Raportu Mare la 24.06.2016

Președinte de vârstă  
Urs Iosif



Contrasemnează,  
Secretar  
ROMOSAN LILIANA

Consilieri asistenți:  
1. Iov Marcel  
2. Crisan Daniel Nicolae

Cod ECLI : ECLI:RO:JDDEV:2016:002.002279  
ROMÂNIA  
JUDECĂTORIA DEVA  
SECȚIA CIVILĂ  
DOSAR NR.3974.221/2016

### ÎNCHEIERE CIVILĂ NR.2279/CC/2016

Ședința din camera de consiliu din data 23.06.2016

Instanța constituită din:

**Președinte: Maria-Nicoleta Timofte**

**Grefier: Carmen Iuliana Țirlea**

Pentru rol fiind verificarea îndeplinirii procedurii de validare pentru funcția de primar al comunei Rapoltu Mare, jud. Hunedoara.

Cauza se soluționează în ședința camerei de consiliu.

Procedura este legal îndeplinită, fără citare.

S-a făcut referatul cauzei de către grefierul de ședință, după care, se constată că P.S.D Hunedoara a depus documentele prevăzute de art. 47 din Legea nr. 334/2006, precum și dovada comunicării acestora în Monitorul Oficial

Procedând din oficiu la verificarea competenței, în acord cu dispozițiile art. 131 din Codul de procedură civilă, instanța constată că, în temeiul art. 103 alin. 5 din Legea nr. 115/2015, art. 58 alin. 1 din Legea nr. 215/2001 și art. 532 din Codul de procedură civilă, este competentă general, material și teritorial să judece prezenta cauză, având în vedere că localitatea Rapoltu Mare se află în circumscripția Judecătoriei Deva.

Ulterior, raportat la actele și lucrările dosarului, instanța apreciază cauza în stare de judecată, motiv pentru care, o reține spre soluționare.

### INSTANȚA

#### **Asupra cauzei civile de față, reține următoarele:**

Pe rolul Judecătoriei Deva sub nr. 3974/221/2016 a fost înregistrat dosarul înaintat de Biroul Electoral de Circumscripție Comunală nr. 51 Rapoltu Mare, conform art. 103 din Lg nr. 115/2015, în vederea validării alegerii primarului.

S-au anexat procesul verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului de primar la alegerile locale din data de 05 iunie 2016, procesele-verbale privind consemnarea rezultatelor votării pentru alegerea primarului din data de 05.06.2016 întocmite de secțiile de votare nr. 428 - 432.

Din actele și lucrările dosarului, instanța reține următoarele:

Potrivit procesului verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului de primar, la alegerile locale care au avut loc la data de 5.06.2016 pentru comuna Rapoltu Mare, au fost depuse un număr de 4 candidaturi pentru funcția de primar.

Numărul total al voturilor valabil exprimate a fost de 1085.

Voturile valabil exprimate obținute de fiecare candidat pentru funcția de primar sunt:

1. Oana Solomon - PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR - 307

2. Roman Octavian - Gheorghe - PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT - 531

3. Magda Mircea - PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL - 60

4. Popa Dorian - Petrică - PARTIDUL NAȚIONAL DEMOCRAT - 187

Potrivit art. 101 alin. 2 din Legea nr. 115/2015 pentru alegerea autorităților administrației publice locale "este declarat primar candidatul care a întrunit cel mai mare număr de voturi valabil exprimate".

Analizând înscrisurile depuse la dosar prin prisma dispozițiilor legale enunțate, instanța constată că în urma alegerilor care au avut loc la data de 05.06.2016 în comuna Rapoltu Mare, pentru funcția de primar a fost ales candidatul Roman Octavian - Gheorghe, care a întrunit cel mai mare număr de voturi valabil exprimate, respectiv de 531 voturi.

Potrivit dispozițiilor art. 58 alin. 1 din Legea nr. 215/2001, "validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătorei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătorei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare."

Conform art. 39 alin.1 din Legea nr. 334/2006, în termen de 15 zile de la data desfășurării alegerilor, partidele politice, alianțele politice și candidații independenți vor depune la Autoritatea Electorală Permanentă o declarație privind respectarea plafoanelor privind limitele maxime ale cheltuielilor care pot fi efectuate în campania electorală.

Cu privire la acest aspect instanța va avea în vedere și disp. art 47 din Legea nr. 334 din 17 iulie 2006 potrivit căror:

(1) În termen de 15 zile de la data desfășurării alegerilor, mandatarii financiari coordonatori sunt obligați să depună la Autoritatea Electorală Permanentă rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale ale partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și ale candidaților independenți, precum și cuantumul datoriilor înregistrate ca urmare a campaniei, însoțite de declarațiile prevăzute la art. 28 alin. (9).

(2) Autoritatea Electorală Permanentă asigură aducerea la cunoștință publică a listei partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor români aparținând minorităților naționale și a candidaților independenți care au depus rapoartele detaliate ale veniturilor și cheltuielilor electorale, pe măsură ce acestea sunt depuse, prin publicări succesive în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Prin adresa nr. 214/15.06.2016, P.S.D Organizația Județeană Hunedoara a înaintat instanței dovada depunerii raportului detaliat al veniturilor și cheltuielilor aferent campaniei electorale din data de 05.06.2016, declarațiile privind respectarea plafoanelor maxime ale cheltuielilor electorale, privind cuantumul datoriilor înregistrate în urma campaniei electorale, privind neefectuarea cheltuielilor electorale din venituri destinate activității curente în campania electorală.

Permanentă, precum și dovada publicării acestora în Monitorul Oficial nr 444/14.06.2016

Prin urmare, instanța constată că au fost respectate și dispozițiile art. 47 alin. 1 și 2 din Legea nr. 334/2006, respectiv că mandatarul financiar coordonator a depus la Autoritatea Electorală Permanentă un raport detaliat al veniturilor și cheltuielilor ( înregistrat sub numărul 16991/13.06.2016 ), aceasta din urmă fiind publicat în Monitorul Oficial nr. 444 din 14 iunie 2016.

Dispozițiile art. 58 alin. 2 din Legea 215/2001 stipulează că invalidarea alegerii primarului se poate pronunța în cazurile prevăzute la art. 31 alin. 4 din același act normativ, respectiv numai în cazul în care s-ar constata încălcarea condițiilor de eligibilitate sau dacă alegerea s-a făcut prin fraudă electorală, constatată în condițiile legii privind alegerea autorităților administrației publice locale. În urma verificării înscrisurilor depuse la dosar, instanța înexistența cazurilor de invalidare prevăzute de art. 58 alin. 2 raportat art. 31 alin 4 din Legea 215/2001 rep.

Pentru considerentele expuse, constatând îndeplinite condițiile prevăzute de Legea nr. 215/2001 și de Legea nr. 334/2006, va valida alegerea domnului Roman Octavian - Gheorghe în funcția de primar al Comunei Rapoltu Mare, jud. Hunedoara.

**PENTRU ACESTE MOTIVE  
ÎN NUMELE LEGII  
DISPUNE**

Validează alegerea domnului Roman Octavian - Gheorghe, la alegerile locale din data de 5 iunie 2016, în funcția de primar al Comunei Rapoltu Mare, jud. Hunedoara.

În temeiul dispozițiilor art. 59 alin. 1 din Legea 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, dispune comunicarea unui exemplar al prezentei hotărâri, Prefectului Județului Hunedoara.

Executoric.

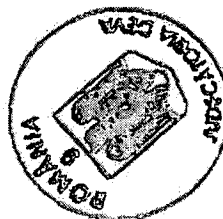
Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, care se depune la Judecătoria Deva.

Dată în camera de consiliu și pronunțată în ședință publică, azi 23.06.2016.

**PREȘEDINTE,**  
Maria Nicoleta Timofte

**GREFIER,**  
Carmen Iuliana Țirlea

**CONFORM CU  
ORIGINALUL**



**HOTĂRÂREA Nr. 53 /2016**  
**privind constituirea Consiliului local al comunei ȘOIMUȘ**

Consiliul local al comunei Șoimuș, județul Hunedoara;  
Având în vedere proiectul de hotărâre nr.57/16.06.2016, precum și faptul că toți consilierii validați au depus jurământul;

În temeiul art. 8, alin. 6 din O.G. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE**

**Art. 1** Declară constituit Consiliul local al comunei ȘOIMUȘ, ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Șoimuș, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului localității și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei comunei Șoimuș.

Șoimuș la 23.06.2016



**Președinte de vârstă**

**MALE IOAN**

**Contrasemnează,  
Secretar  
MACRA IULIANA**

**Consilieri asistenți:**

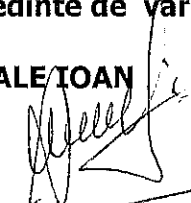
- 1. BERINDEIE ROMULUS VALENTIN**
- 2. MATEȘ CRISTIAN IOAN**

**LISTA**  
**consilierilor consiliului local constituit**

<b>Nr. Crt.</b>	<b>Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -</b>	<b>Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent</b>
1	BERINDEIE ROMULUS-VALENTIN	PNL
2	DUBAR MIRERL -DANIEL	PSD
3	LODOABA GHEORGHE-LIVIU	PNL
4	LUGOJAN DORIN -ANDREI	PNL
5	LUPAȘ GELU-CRISTIAN	PNL
6	MALE IOAN	PNL
7	MATEȘ CRISTIAN-IOAN	PSD
8	MATIEȘ GEORGE-CRISTIAN	ALDE
9	PAȘCONDEA MARIUS-MARCEL	PNL
10	SAV RAMONA FLORINA	PNL
11	PLEȘA ADRIAN -NICOLAE	PNL
12	VASILE MARCEL-NICUȘOR	PSD
13	VASIU DAMIAN -CLAUDIU	PNL

**Președinte de vârstă**

**MALE IOAN**

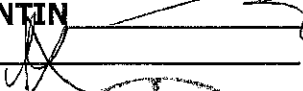


**Contrasemnează,  
Secretar  
MACRA IULIANA**



**Consilieri asistenți:**

- 1. BERINDEIE ROMULUS VALENTIN**
- 2. MATEȘ CRISTIAN IOAN**





**ROMÂNIA**  
**JUDECĂTORIA DEVA, JUDEȚUL HUNEDOARA**  
**SECȚIA CIVILĂ**

Deva, B-dul 1 Decembrie, nr. 35

Tel: 0254 214332/ Fax: 0254 218145 / e-mail [judecatoria.deva@just.ro](mailto:judecatoria.deva@just.ro)

*operator de date cu caracter personal nr. 4259*

*prezentul document conține date cu caracter personal aflate sub incidența Legii nr. 677/2001*

**Dosar nr. 3969/221/2016**

**SENTINȚA CIVILĂ NR. 2284/CC/2016**

**Ședința din camera de consiliu din data de 23.06.2016**

**Instanța constituită din:**

**PREȘEDINTE: MARCU MARIANA ADINA - judecător**

**GREFIER: STUREK RAMONA CATARINA**

Pe rol fiind îndeplinirea procedurii de validare a Primarului Comunei Șoimuș, domnul IRIMIE MIHAI GABRIEL, conform art. 58 alin. 1 din Legea nr. 215/2001 - Legea administrației publice locale, cu modificările ulterioare.

Procedura este legal îndeplinită, fără citarea părților.

S-a făcut referatul cauzei de către grefierul de ședință, care învederează că s-a depus la dosar, prin serviciul registratură, din partea primarului ales, Irimie Mihai Gabriel, dovada depunerii la Autoritatea Electorală Permanentă a raportului prevăzut de art. 47 din Legea nr. 334/2006, respectiv din partea instituției Prefectului jud. Hunedoara, copie de pe Monitorul Oficial al României nr. 460/21.06.2016, precum și procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatelor alegerilor și atribuirea mandatului pentru Primarul Comunei Șoimuș, județul Hunedoara.

Instanța reține cauza în pronunțare.

**INSTANȚA**

***Deliberând, constată următoarele:***

Biroul Electoral al Circumscripției Comunale nr. 59 Șoimuș, județul Hunedoara, a înaintat acestei instanțe la data de 06.06.2016, Procesele - verbale privind consemnarea rezultatelor votării pentru alegerea primarului din data de 05.06.2016, întocmite de secțiile de votare nr. 474 - 480, în vederea validării mandatului.

Sesizarea a fost înregistrată sub nr. 3969/221/2016, instanța fixând termen de validare a alegerilor pentru funcția de Primar al Primăria Comunei Șoimuș, județul Hunedoara, la data de 21.06.2016.

Potrivit art. 58 din Legea nr. 215/2001, modificată, validarea alegerii primarului se face în termen de 20 de zile de la data desfășurării alegerilor, în camera de consiliu a judecătoriei în a cărei rază teritorială se află comuna sau orașul, de către un judecător desemnat de președintele judecătoriei, după îndeplinirea prevederilor art. 38 alin. (1) și (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 334/2006, cu modificările și completările ulterioare, și anume

depunerea unui raport detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale, exigențe respectate în cauză.

Verificând înscrisurile depuse la dosar, instanța constată că au fost respectate cerințele legii privitoare la alegerea Primarului Comunei Șoimuș, județul Hunedoara.

Instanța reține că, în condițiile stabilite de art. 99 din Legea nr. 67/2004, la Primăria Comunei Șoimuș, județul Hunedoara, a fost ales ca primar domnul IRIMIE MIHAI GABRIEL, candidat al Partidului Național Liberal, întrunind majoritatea voturilor valabil exprimate, aspect ce rezultă din procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru funcția de Primar al Comunei Șoimuș.

Astfel, în baza art. 99 alin. 5 din Legea nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale coroborat cu art. 58 din Legea nr. 215/2001 privind Legea administrației publice locale, cu modificările ulterioare, instanța urmează să valideze alegerea pentru funcția de primar al comunei Șoimuș, județul Hunedoara, pe domnul IRIMIE MIHAI GABRIEL, candidat al Partidului Național Liberal.

Prezenta hotărâre, privind validarea Primarului Comunei Șoimuș, județul Hunedoara, IRIMIE MIHAI GABRIEL, se va aduce la cunoștința Prefectului Municipiului Hunedoara și se va prezenta în ședința de constituire a Consiliului local.

**PENTRU ACESTE MOTIVE  
ÎN NUMELE LEGII  
DISPUNE:**

Admite cererea formulată de BIROUL ELECTORAL DE CIRCUMSCRIPȚIE COMUNALĂ NR. 59 ȘOIMUȘ.

Validează în funcția de Primar al comunei Șoimuș, județul Hunedoara, pe domnul IRIMIE MIHAI GABRIEL, candidat al Partidului Național Liberal.

Potrivit art. 59 alin. 1 din Legea nr. 215/2001, hotărârea de validare se aduce la cunoștința Prefectului județul Hunedoara.

Executorie.

Cu drept de apel în 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Deva.

Pronunțată în ședință publică, azi, data de 23.06.2016

**PREȘEDINTE,  
MARCU MARIANA ADINA**

**GREFIER  
STUREK RAMONA CATARINA**

Red. M.M.A./ Tehnored. S.R.C./23.06.2016/5ex.

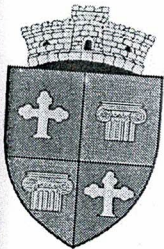
PT ÎNDRUMĂRI GREFIER

STUREK RAMONA

CATARINA







ROMÂNIA  
JUDEȚUL HUNEDOARA  
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI VEȚEL  
337525 Vețel, str. Mihai Eminescu, nr. 256, jud. Hunedoara  
Tel.: 0254 237 733; Fax: 0254 237 847  
E-mail: primaria.vetel@gmail.com



**HOTĂRÂREA Nr. 48 / 2016**  
privind constituirea Consiliului local al comunei Vețel

**Consiliul local al comunei Vețel, județul Hunedoara;**

Având în vedere proiectul de hotărâre, precum și faptul că majoritatea consilierilor validați au depus jurământul;

În temeiul dispozițiilor art. 8, alin. 6 din O.G.R. nr. 35/2002 pentru aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a consiliilor locale, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 34, alin. 2 și art. 45, alin. 1 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001 republicată, cu modificările și completările ulterioare,


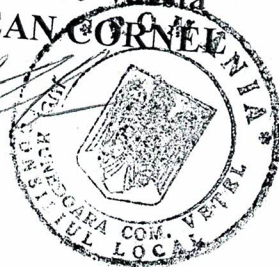
**HOTĂRĂȘTE:**

**Art. 1** Declară constituit Consiliul local al comunei Vețel, ales la 5 iunie 2016 în componența prevăzută în anexa, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** Prezenta hotărâre se comunică prin grija secretarului comunei Vețel, Instituției Prefectului – județul Hunedoara, Primarului localității și se aduce la cunoștință publică prin afișare la sediul Primăriei comunei Vețel.


VEȚEL la 23 iunie 2016

Președinte de vârstă

PODELEAN CORNEL  
  


Contrasemnează,  
Secretar  
TAT MARIA  


Consilieri asistenți:

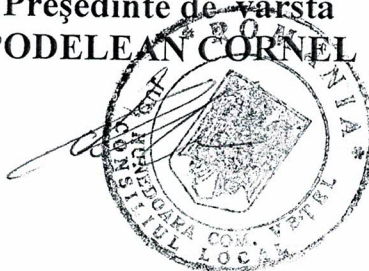
1. ȘTAIER IOAN MIHAI
2. CORNEA CORNEL NICOLAE 

**LISTA**  
consilierilor consiliului local al comunei Vețel constituit

Nr. Crt.	Numele și prenumele consilierilor - în ordine alfabetică -	Partidul, alianța politică sau electorală, organizațiile minorităților pe lista căruia a fost ales sau candidat independent
1	AVRAMESCU GHEORGHE PAUL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
2	BARNA GHEORGHE DORIN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
3	CANCELARE IOAN	PARTIDUL NAȚIONAL DEMOCRAT
4	CORNEA CORNEL NICOLAE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
5	GAȘPAR FRANCISC OCTAVIAN	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
6	JOSAN VIOREL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
7	NOJA NICOLAIE	PARTIDUL NAȚIONAL LIBERAL
8	ONCOȘ OLIVIA	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
9	PÎRVU CONSTANTIN	PARTIDUL ALIANȚA LIBERALILOR ȘI DEMOCRAȚILOR
10	PODELEAN CORNEL	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT
11	ȘTAIER IOAN MIHAI	PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT

VEȚEL la 23 iunie 2016

Președinte de vârstă  
PODELEAN CORNEL



Contrasemnează,  
Secretar  
TAT MARIA

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Tat Maria", written in a cursive style.

Consilieri asistenți:

1. ȘTAIER IOAN MIHAI \_\_\_\_\_
2. CORNEA CORNEL NICOLAE \_\_\_\_\_



ROMÂNIA

JUDECĂTORIA DEVA, JUDEȚUL HUNEDOARA

Deva, B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 35

Tel: 0254 214332/ Fax: 0254 218145, e-mail: judecatoria.deva@just.ro

*operator de date cu caracter personal nr. 4259*

*prezentul document conține date cu caracter personal aflate sub incidența Legii nr. 677/2001*

SECȚIA CIVILĂ

DOSAR NR. 3971/221/2016

### ÎNCHEIEREA CIVILĂ NR. 2252/CC/2016

Ședința din camera de consiliu din data de 22 iunie 2016

Instanța constituită din:

Președinte: Alexandru Florin Zereș – judecător

Grefier: Maria Drumea

Pe rol se află soluționarea cererii formulată de petentul Biroul electoral de circumscripție nr. 67, având ca obiect validare primar.

Procedura este legal îndeplinită, fără citarea părților.

La apelul nominal făcut în ședința din camera de consiliu au fost lipsă părțile.

S-a făcut referatul cauzei de către grefier, după care instanța reține cauza spre soluționare.

### INSTANȚA

Prin cererea înregistrată la această instanță sub nr. 3971/221/2016, petentul a înaintat spre validare mandatul de primar al comunei Vețel, privind-l pe numitul Hențiu Ioan.

Examinând procesul-verbal privind centralizarea voturilor, constatarea rezultatului alegerilor și atribuirea mandatului pentru funcția de primar, încheiat de Biroul Electoral de Circumscripție nr. 67, instanța constată că domnul Hențiu Ioan a obținut un număr de 893 voturi din totalul de 1436 voturi valabil exprimate, fiind astfel îndeplinite condițiile prevăzute de art. 101 alin. 2 din Legea 115/2015, cu modificările ulterioare, potrivit cărora este declarat ales primar candidatul care a întrunit cel mai mare număr de voturi valabil exprimate.

Totodată, se constată că sunt îndeplinite și condițiile prevăzute de art. 58 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, cu modificările ulterioare, coroborat cu art. 47 din Legea 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale, cu modificări ulterioare, în sensul că mandatarul financiar al Partidului Social Democrat a depus la Autoritatea Electorală Permanentă raportul detaliat al veniturilor și cheltuielilor electorale (Monitorul Oficial nr. 444/14 iunie 2016).

PENTRU ACESTE MOTIVE  
ÎN NUMELE LEGII  
HOTĂRĂȘTE

Constată îndeplinite condițiile prevăzute de art. 101 alin. 2 din Legea nr. 115/2015,  
cu modificările ulterioare și art. 47 din Legea nr. 334/2006, cu modificările ulterioare.

Validează în funcția de primar al comunei Vețel pe domnul Hențiu Ioan.

Dispune comunicarea unui exemplar al prezentei hotărâri către Prefectul județului  
Hunedoara.

Dată în camera de consiliu și pronunțată în ședința publică azi, data de 22.06.2016.

Președinte,  
Alexandru Florin Zereș

Grefier,  
Maria Drumea

Red. AFZ, MD  
5 ex./22.06.2016



PENTRU CONFIRMARE  
GREFIER  
DRUMEA MARIA

**OPȚIUNEA 1  
DEVIZ GENERAL**

Anexa nr. 5 la HCL Geoagiu nr. 110/2020

Geoagiu					ELIGIBILE			NEELIGIBILE			ELIGIBILE cu Rata de finantare			NEELIGIBILE- cf rata de finantare			TOTAL CONTRIBUTIE			
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	Valoare (fara TVA) lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei	
1	2	3	4	5																
<b>CAPITOLUL 1</b>																				
<b>Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului</b>																				
1.1.	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Amenajări pentru protecția	37.100,00	7.049,00	44.149,00	37.100,00	7.049,00	44.149,00	37.100,00	7.049,00	44.149,00	36.031,52	7.049,00	43.080,52	1.068,48	0,00	1.068,48	1.068,48	7.049,00	8.117,48	
1.4.	Cheltuieli pentru	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>TOTAL CAPITOL 1</b>		<b>37.100,00</b>	<b>7.049,00</b>	<b>44.149,00</b>	<b>37.100,00</b>	<b>7.049,00</b>	<b>44.149,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7.049,00</b>	<b>7.049,00</b>	<b>36.031,52</b>	<b>0,00</b>	<b>36.031,52</b>	<b>1.068,48</b>	<b>0,00</b>	<b>1.068,48</b>	<b>1.068,48</b>	<b>7.049,00</b>	<b>8.117,48</b>	
<b>CAPITOLUL 2</b>																				
<b>Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții</b>																				
<b>TOTAL CAPITOL 2</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>CAPITOLUL 3</b>																				
<b>Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică</b>																				
3.1.	Studii	17.500,00	3.325,00	20.825,00	0,00	0,00	0,00	17.500,00	3.325,00	20.825,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.500,00	3.325,00	20.825,00
3.1.1.	Studii de teren	17.500,00	3.325,00	20.825,00	0,00	0,00	0,00	17.500,00	3.325,00	20.825,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.500,00	3.325,00	20.825,00
3.1.2.	Raport privind impactul	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.	Documentații-suport și	78.329,00	10.919,06	89.248,06	78.329,00	10.919,06	89.248,06	78.329,00	10.919,06	89.248,06	76.073,12	10.919,06	86.992,18	2.255,88	0,00	2.255,88	2.255,88	10.919,06	13.174,94	
3.3.	Expertiză tehnică	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4.	Certificarea performanței	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5.	Proiectare	483.000,00	91.770,00	574.770,00	403.000,00	80.000,00	483.000,00	80.000,00	91.770,00	171.770,00	391.393,60	91.770,00	483.163,60	11.606,40	0,00	11.606,40	11.606,40	91.770,00	183.376,40	
3.5.1.	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5.2.	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5.3.	Studiu de fezabilitate/	80.000,00	15.200,00	95.200,00	0,00	0,00	0,00	80.000,00	15.200,00	95.200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80.000,00	15.200,00	95.200,00
3.5.4.	Documentațiile tehnice	130.000,00	24.700,00	154.700,00	130.000,00	0,00	130.000,00	24.700,00	154.700,00	154.700,00	126.256,00	0,00	126.256,00	3.744,00	0,00	3.744,00	3.744,00	24.700,00	28.444,00	
3.5.5.	Verificarea tehnică de	23.000,00	4.370,00	27.370,00	0,00	0,00	23.000,00	4.370,00	27.370,00	27.370,00	22.337,60	0,00	22.337,60	662,40	0,00	662,40	662,40	4.370,00	5.032,40	
3.5.6.	Proiect tehnic și detalii de	250.000,00	47.500,00	297.500,00	250.000,00	0,00	250.000,00	0,00	47.500,00	47.500,00	242.800,00	0,00	242.800,00	7.200,00	0,00	7.200,00	7.200,00	47.500,00	54.700,00	
3.6.	Organizarea procedurilor de	15.000,00	2.850,00	17.850,00	15.000,00	0,00	15.000,00	0,00	2.850,00	2.850,00	14.568,00	0,00	14.568,00	432,00	0,00	432,00	432,00	2.850,00	3.282,00	
3.7.	Consultanță	245.000,00	46.550,00	291.550,00	175.000,00	0,00	175.000,00	70.000,00	46.550,00	116.550,00	169.960,00	0,00	169.960,00	5.040,00	0,00	5.040,00	75.040,00	46.550,00	121.590,00	
3.7.1.	Managementul de proiect	200.000,00	38.000,00	238.000,00	130.000,00	0,00	130.000,00	70.000,00	38.000,00	108.000,00	126.256,00	0,00	126.256,00	3.744,00	0,00	3.744,00	73.744,00	38.000,00	111.744,00	
3.7.2.	Auditul financiar	45.000,00	8.550,00	53.550,00	45.000,00	0,00	45.000,00	0,00	8.550,00	8.550,00	43.704,00	0,00	43.704,00	1.296,00	0,00	1.296,00	1.296,00	8.550,00	9.846,00	
3.8.	Asistență tehnică	100.000,00	19.000,00	119.000,00	100.000,00	0,00	100.000,00	0,00	19.000,00	19.000,00	97.120,00	0,00	97.120,00	2.880,00	0,00	2.880,00	2.880,00	19.000,00	21.880,00	
3.8.1.	Asistență tehnică din	40.000,00	7.600,00	47.600,00	40.000,00	0,00	40.000,00	0,00	7.600,00	7.600,00	38.848,00	0,00	38.848,00	1.152,00	0,00	1.152,00	1.152,00	7.600,00	8.752,00	
3.8.1.1.	pe perioada de execuție	20.000,00	3.800,00	23.800,00	20.000,00	0,00	20.000,00	0,00	3.800,00	3.800,00	19.424,00	0,00	19.424,00	576,00	0,00	576,00	576,00	3.800,00	4.376,00	
3.8.1.2.	pentru participarea	20.000,00	3.800,00	23.800,00	20.000,00	0,00	20.000,00	0,00	3.800,00	3.800,00	19.424,00	0,00	19.424,00	576,00	0,00	576,00	576,00	3.800,00	4.376,00	
3.8.2.	Dirigenție de șantier	60.000,00	11.400,00	71.400,00	60.000,00	0,00	60.000,00	0,00	11.400,00	11.400,00	58.272,00	0,00	58.272,00	1.728,00	0,00	1.728,00	1.728,00	11.400,00	13.128,00	
<b>TOTAL CAPITOL 3</b>		<b>938.829,00</b>	<b>174.414,06</b>	<b>1.113.243,06</b>	<b>771.329,00</b>	<b>0,00</b>	<b>771.329,00</b>	<b>167.500,00</b>	<b>174.414,06</b>	<b>341.914,06</b>	<b>749.114,72</b>	<b>0,00</b>	<b>749.114,72</b>	<b>22.214,28</b>	<b>0,00</b>	<b>22.214,28</b>	<b>189.714,28</b>	<b>174.414,06</b>	<b>364.128,34</b>	
<b>CAPITOLUL 4</b>																				
<b>Cheltuieli pentru investiția de bază</b>																				
4.1.	Construcții și instalații	4.247.364,00	806.999,16	5.054.363,16	4.247.364,00	0,00	4.247.364,00	0,00	806.999,16	806.999,16	4.125.039,92	0,00	4.125.039,92	122.324,08	0,00	122.324,08	122.324,08	806.999,16	929.323,24	
4.1.1.		4.247.364,00	806.999,16	5.054.363,16	4.247.364,00	0,00	4.247.364,00	0,00	806.999,16	806.999,16	4.125.039,92	0,00	4.125.039,92	122.324,08	0,00	122.324,08	122.324,08	806.999,16	929.323,24	
4.1.2.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.	Montaj utilitaje tehnologice.	18.160,30	3.450,46	21.610,76	18.160,30	0,00	18.160,30	0,00	3.450,46	3.450,46	17.637,28	0,00	17.637,28	523,02	0,00	523,02	523,02	3.450,46	3.973,48	
4.3.	Utilitaje, echipamente	260.246,00	49.446,74	309.692,74	260.246,00	0,00	260.246,00	0,00	49.446,74	49.446,74	252.750,92	0,00	252.750,92	7.495,08	0,00	7.495,08	7.495,08	49.446,74	56.941,82	
4.4.	Utilitaje, echipamente	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5.	Dotări	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6.	Active necorporale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>TOTAL CAPITOL 4</b>		<b>4.525.770,30</b>	<b>859.896,36</b>	<b>5.385.666,66</b>	<b>4.525.770,30</b>	<b>0,00</b>	<b>4.525.770,30</b>	<b>0,00</b>	<b>859.896,36</b>	<b>859.896,36</b>	<b>4.395.428,12</b>	<b>0,00</b>	<b>4.395.428,12</b>	<b>130.342,18</b>	<b>0,00</b>	<b>130.342,18</b>	<b>130.342,18</b>	<b>859.896,36</b>	<b>990.238,54</b>	
<b>CAPITOLUL 5</b>																				
<b>Alte cheltuieli</b>																				
5.1.	Organizare de șantier	43.026,24	8.174,99	51.201,23	43.026,24	0,00	43.026,24	0,00	8.174,99	8.174,99	41.787,09	0,00	41.787,09	1.239,16	0,00	1.239,16	1.239,16	8.174,99	9.414,15	
5.1.1.	Lucrări de construcții și	43.026,24	8.174,99	51.201,23	43.026,24	0,00	43.026,24	0,00	8.174,99	8.174,99	41.787,09	0,00	41.787,09	1.239,16	0,00	1.239,16	1.239,16	8.174,99	9.414,15	
5.1.2.	Cheltuieli conexe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul	47.470,59	0,00	47.470,59	47.470,59	0,00	47.470,59	0,00	0,00	0,00	46.103,44	0,00	46.103,44	1.367,15	0,00	1.367,15	1.367,15	0,00	1.367,15	
5.2.1.	comisioanele și dobânzile	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2.2.	cota aferentă I.S.C. pentru	21.451,95	0,00	21.451,95	21.451															

TVA	1.108.870,18
<b>Valoare totala cu</b>	
<b>TVA din care</b>	<b>7.013.359,83</b>
<b>Ch eligibile din c</b>	<b>5.736.989,65</b>
suportate de fond	5.571.764,35
suportate din fond	165.225,30
<b>Cheltuieli</b>	
<b>neeligibile din</b>	
<b>care:</b>	<b>1.276.370,18</b>
TVA	1.108.870,18
ch neeligibile fara	167.500,00

jr. Cimpoesu Maria