ROMÂNIA
JUDEȚUL MEHEDINȚI
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI GOGOȘU

HOTĂRÂREA nr.47
PRIVIND APROBAREA DOCUMENTAȚIEI TEHNICO-ECONOMICE A INVESTIȚIEI "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂȚI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOȘU, JUDEȚUL MEHEDINȚI"

Având în vedere:

–Referatul de aprobare al inițiatorului proiectului de hotărâre, domnul Balica Florică, viceprimarul cu atribuții de primar al Comunei Gogoșu, jud.Mehedinți, înregistrat sub nr. 5.955/ 25.09.2026;

– Raportul de specialitate nr. 5.954/ 25.09.2026, elaborat de compartimentul de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului, pentru aprobarea proiectului **"SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂȚI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOȘU, JUDEȚUL MEHEDINȚI"**

– Studiul de fezabilitate aferent proiectului, proiect nr. 331/23.09.2026, faza S.F., elaborat de S.C. ONIX ECO ENERGY S.R.L. (C.U.I. 47661475, atestat A.N.R.E. tip C1A nr. 22598, C2A NR.22599), în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016, inclusiv Devizul general al investiției, întocmite la cursul B.C.E. din data de 23.09.2026 (1 euro = 5,2785 lei);

– Extrasul de carte funciară pentru informare nr. 51706 eliberat la data de 24.09.2026, privind imobilul înscris în C.F. nr. 51706 nr. cadastral 51706, în suprafață de 24.416 mp, proprietatea Comunei Gogoșu, jud.Mehedinți;

– Ghidul solicitantului aferent apelului de proiecte „Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entităţi publice" – Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie şi stocarea energiei, finanțat din Fondul pentru Modernizare (FM),

În conformitate cu temeiurile juridice, respectiv prevederile:

– art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările şi completările ulterioare;

– H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările şi completările ulterioare;

– O.U.G. nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional şi financiar de implementare şi gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative, cu modificările şi completările ulterioare;

– Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, şi Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;

– art. 129 alin. (2) lit. b) şi d), alin. (4) lit. d) şi e) şi alin. (7) lit. i) şi n) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare;

În temeiul art. 139 alin. (1) şi alin. (3) lit. a) şi al art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare,

HOTĂRĂŞTE:

Art. 1. Se aprobă proiectul **"SPRIJINIREA INVESTIŢIILOR ÎN NOI CAPACITĂŢI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂŢI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂŢI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOŞU, JUDEŢUL MEHEDINŢI"**, în vederea finanţării acestuia prin Fondul pentru Modernizare (FM) conform Ghidului Solicitantului Condiţii specifice de accesare a finanţării din Fondul pentru modernizare —„Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie solară, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entităţi publice elaborat de Ministerul Energiei, în colaborare cu Agenţia pentru Finanţarea Investiţiilor Rurale, aprobat prin Ordinul ministrului energiei, interimar, nr. 1.066/2026.

Art. 2. Se aprobă valoarea totală a proiectului **"SPRIJINIREA INVESTIŢIILOR ÎN NOI CAPACITĂŢI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂŢI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂŢI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOŞU, JUDEŢUL MEHEDINŢI"**, în cuantum de **2.094.860,39 lei (inclusiv TVA)**, respectiv 1.731.736,72 lei fără TVA, la care se adaugă TVA de 363.123,67 lei, conform Devizului general al investiţiei – Varianta 1 (Scenariul recomandat prin Studiul de fezabilitate), **Anexa nr 1** care face parte integrantă din prezenta hotărâre:

a) **valoarea eligibilă**, în cuantum de **1.489.316,40 lei (inclusiv TVA)**, respectiv 1.230.840,00 lei fără TVA şi 258.476,40 lei TVA aferentă cheltuielilor eligibile.

b) **valoarea neeligibilă**, în cuantum de **605.543,99 lei (inclusiv TVA)**, respectiv 500.896,72 lei fără TVA şi 104.647,27 lei TVA, cheltuieli pentru amenajarea terenului (Sub cap. 1.2), cheltuieli pentru Organizarea procedurilor de achiziţie (Subcap. 3.6), cheltuieli cu serviciile de asistenţă tehnică (Subcap.3.8), cheltuieli construcţii şi instalaţii (Subcap. 4.1), utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj (Subcap 4.3), cheltuieli cu comisioane, cote şi taxe legale (subcap.5.2), Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ (cap. 7).

Art.3. Se aprobă realizarea demersurilor privind includerea în bugetul Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi a finanţării cheltuielilor ce nu sunt incluse în ajutorul public nerambursabil, fiind necesar pentru implementarea proiectului.

Art.4. Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai proiectului **"SPRIJINIREA INVESTIŢIILOR ÎN NOI CAPACITĂŢI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂŢI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂŢI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOŞU, JUDEŢUL MEHEDINŢI"**, conform **Anexei nr. 2** care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 5. Se aprobă Studiul de fezabilitate, **Anexa nr. 3**, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 6. Se aprobă contribuţia proprie a Comunei Gogoşu, jud.Meheinţi la realizarea proiectului, în cuantum de **605.543,99 lei (inclusiv TVA)**, reprezentând valoarea cheltuielilor neeligibile, care se asigură din bugetul local al Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi.

Art.7. Se împuterniceşte domnul **Balica Florică**, viceprimarul cu atribuţii de primar al Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi, în calitate de reprezentant legal, responsabil pentru implementarea proiectului, să semneze cererea de finanţare, declaraţiile şi toate actele necesare, precum şi contractul de finanţare, în numele Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi.

Art.8. Viceprimarul cu atributii de primar al Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi şi structurile de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi vor duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri, conform competenţelor.

Art.9. Prezenta hotărâre se comunică, prin grija secretarului general al comunei, în termenul prevăzut de lege:

– Instituţiei Prefectului – Judeţul Mehedinţi, în vederea exercitării controlului de legalitate;

– Viceprimarului cu atributii de primar al Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi;

– compartimentelor de specialitate din aparatul de specialitate al primarului, responsabile cu implementarea proiectului;

– autorităţii finanţatoare, ca anexă la cererea de finanţare;

– publicului, prin afişare la sediul Primăriei şi publicare pe pagina de internet a Comunei Gogoşu, jud.Mehedinţi.

Adoptată astăzi, 28.09.2026

Preşedinte de şedinţă,
Bordeasu Gheorghe

ROMÂNIA COMUNA GOGOŞU JUD. MEHEDINŢI CONSILIUL LOCAL

Contrasemnează , Secretar general
Jr.Ciorban Cristina

Anexa 1 la HCL Nr. 47 / 28.09.2026

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16, cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	43,000.00	9,030.00	52,030.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*43,000.00*	*9,030.00*	*52,030.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**80,000.00**	**16,800.00**	**96,800.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	45,000.00	9,450.00	54,450.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2,000.00	420.00	2,420.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	28,000.00	5,880.00	33,880.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.7	Consultanţă	**90,000.00**	**18,900.00**	**108,900.00**

	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
	3.7.2. Auditul financiar	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.8	Asistenţă tehnică	**17,000.00**	**3,570.00**	**20,570.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	10,000.00	2,100.00	12,100.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
Total capitol 3		***217,000.00***	***45,570.00***	***262,570.00***
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	166,216.00	34,905.36	201,121.36
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	25,000.00	5,250.00	30,250.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	906,351.20	190,333.75	1,096,684.95
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		***1,097,567.20***	***230,489.11***	***1,328,056.31***
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**2,576.38**	**0.00**	**2,576.38**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism	234.22	0.00	234.22

	şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)			
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	7,000.00	1,470.00	8,470.00
Total capitol 5		*9,576.38*	*1,470.00*	*11,046.38*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	342,641.80	71,954.78	414,596.58
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	21,951.34	4,609.78	26,561.13
Total capitol 7		*364,593.14*	*76,564.56*	*441,157.70*
TOTAL GENERAL		**1,731,736.72**	**363,123.67**	**2,094,860.39**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**234,216.00**	**49,185.36**	**283,401.36**

Data : 23.09.2026
Curs EURO ECB = 5,2785

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMANIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL CHELTUIELI ELIGIBILE - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**80,000.00**	**16,800.00**	**96,800.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	45,000.00	9,450.00	54,450.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2,000.00	420.00	2,420.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	28,000.00	5,880.00	33,880.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanţă	**90,000.00**	**18,900.00**	**108,900.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
	3.7.2. Auditul financiar	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	5,000.00	1,050.00	6,050.00

3.8	Asistenţă tehnică	**10,000.00**	**2,100.00**	**12,100.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	0.00	0.00	0.00
Total capitol 3		*180,000.00*	*37,800.00*	*217,800.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	146,678.80	30,802.55	177,481.35
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	25,000.00	5,250.00	30,250.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	872,161.20	183,153.85	1,055,315.05
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*1,043,840.00*	*219,206.40*	*1,263,046.40*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	7,000.00	1,470.00	8,470.00
Total capitol 5		*7,000.00*	*1,470.00*	*8,470.00*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00

6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	0.00	0.00	0.00
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	0.00	0.00	0.00
Total capitol 7		*0.00*	*0.00*	*0.00*
TOTAL GENERAL		**1,230,840.00**	**258,476.40**	**1,489,316.40**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**171,678.80**	**36,052.55**	**207,731.35**

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV, ROMÂNIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL CHELTUIELI NEELIGIBILE - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	43,000.00	9,030.00	52,030.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*43,000.00*	*9,030.00*	***52,030.00***
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	0.00	0.00	0.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	0.00	0.00	0.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	0.00	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	0.00	0.00	0.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.7	Consultanţă	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	0.00	0.00	0.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	0.00	0.00	0.00

3.8	Asistenţă tehnică	7,000.00	1,470.00	8,470.00
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
Total capitol 3		*37,000.00*	*7,770.00*	*44,770.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	19,537.20	4,102.81	23,640.01
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	34,190.00	7,179.90	41,369.90
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*53,727.20*	*11,282.71*	*65,009.91*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	2,576.38	0.00	2,576.38
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)	234.22	0.00	234.22
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	0.00	0.00	0.00
Total capitol 5		*2,576.38*	*0.00*	*2,576.38*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00

Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	342,641.80	71,954.78	414,596.58
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	21,951.34	4,609.78	26,561.13
Total capitol 7		*364,593.14*	*76,564.56*	*441,157.70*
TOTAL GENERAL		**500,896.72**	**104,647.27**	**605,543.99**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**62,537.20**	**13,132.81**	**75,670.01**

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

PREŞEDINTE DE ŞEDINŢĂ
BORDEAŞU GHEORGHE

SECRETAR GENERAL,
JR. CIORBAN CRISTINA

Anexa nr.2 la HCL nr 47 / 28.09.2026

Indicatorii tehnico-economici ai proiectului "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE, CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE, PENTRU AUTOCONSUM PENTRU ENTITĂȚI PUBLICE ÎN COMUNA GOGOȘU, JUDEȚUL MEHEDINȚI"

Indicatori de realizare/rezultat (I.1-I.7)

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	**Rezultat**
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	MW	**0.26**
Indicatorul I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	**199.29**
Indicatorul I.3	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară	MWh/an	**338.64**
Indicatorul I.4	Producţia totală de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru perioada de referinţă	MWh	**6,772.80**
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	**14.87**
Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	MWh	**0.783**
Indicatorul I.7, pentru proiectele care prevad si instalarea de pompe de căldură	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	kW	**Nu este cazul**

Definitiile indicatorilor si indicatii privind cuantificarea acestora:
Indicatorul I.1 = Capacitatea nou instalată pentru energia din sursa regenerabilă solară datorită sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului şi care este operaţională (şi anume,conectată la reţea şi complet pregătită să producă energie).
Formula de calcul: Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile, exprimată în MW.
Notă:
Acest indicator reprezintă capacitatea nou instalată obţinută prin însumarea puterii nominale a invertoarelor (puterea în curent alternativ). În situaţia în care puterea în invertoare este mai mare decât cea instalată în panouri fotovoltaice se va utiliza valoarea cea mai mică dintre cele două la calculul indicatorului şi a grantului solicitat.
În acest sens, în cadrul studiului de fezabilitate este obligatoriu să fie menţionate numărul şi puterea nominală a invertoarelor, precum şi numărul şi puterea nominală a panourilor fotovoltaice, care vor fi instalate în cadrul proiectului.

Indicatorul I.2 = Estimarea totală a scăderii anuale a cantităţii de emisii de gaze cu efect de seră la sfârşitul perioadei ca urmare a înlocuirii producţiei de energie care nu este din surse regenerabile cu producţia de energie din surse regenerabile.

Formula de calcul: Cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, redusă ca urmare a instalării capacităţii noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerată neutră din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de seră, în echivalent tone de CO2.
Se calculează parcurgând următorii paşi:

a. Se calculează producția anuală estimată de energie electrică din surse regenerabile (P_an) prin preluarea rezultatului din Studiul de fezabilitate, pe baza simulării de producție (care ia în calcul orientarea și înclinarea panourilor, umbririle și pierderile tehnice). P_an se exprimă în MWh/an și reprezintă cantitatea de energie regenerabilă estimată a fi produsă într-un an de instalația propusă.

Productia anuala simulata cu PVGIS este de 338,640.16MWh/an. (aceasta simulare este atasata la studiul de fezabilitate, in anexa 1).

b.Se calculeaza cantitatea anuala de emisii de CO2 evitate (ΔCO2) prin inmultirea productiei anuale estimate (P an, MWh/an) cu factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel national pentru surse fosile (FE, tCO2/MWh). Rezultatul reprezinta tonele de CO2 evitate intr-un an ca urmare a inlocuirii productiei din surse fosile cu productia din surse regenerabile.

Formula: ΔCO2 (tCO2/an) = P an (MWh/an) x FE (tCO2/MWh), unde FE = 0,5885 tCO2/MWh (conform raportului ANRE 2023).

Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel national per MWh produs din surse fosile este 0,5885 tone CO2/MWh. Acesta este determinat in baza raportului ANRE pentru anul 2023.

Formula: ΔCO2 (tCO2/an) = P_an (MWh/an) x FE (tCO2/MWh), unde FE = 0,5885 tCO2/MWh (conform raportului ANRE 2023).
ΔCO2 (tCO2/an) = 338.640 (MWh/an) x 0.5885 (tCO2/MWh)= 199.29 (tCO2}

Indicatorul I.3 = Producția medie de energie electrică din surse regenerabile
Metodologie de calcul: Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculată cu programe de specialitate.

Productia medie de energie din surse regenerabile, conform PVGIS, este de 338.64MWh/an.

Indicatorul 1.4 = Productia totala de energie electrica din surse regenerabile pentru perioada de referinta
Formula de calcul: Productia anuala de energie electrica * durata de analiza (20 de ani).
338.64MWh/an * 20 an = 6,772.80MWh

Indicatorul 1.5 = Factorul de capacitate al centralei
Formula de calcul: Productia medie anuala de energie din surse regenerabile/(Capacitatea nou instalata de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100, respectiv Indicatorul 1.3/(Indicatorul 1.1 *8760 h) * 100.
Factor de capacitate al centralei = 338.64MWh/an/(0.260MW*8760h)*100=14.87%

Indicatorul 1.6 = Capacitate nou instalata de stocarea energiei din surse regenerabile solar.
Formula de calcul: Capacitate nou instalata de stocare a energiei electrice, exprimata in MWh.
Capacitate nou instalata de stocare a energiei electrice =0.783

Indicatorul I. 7 = Capacitate nou instalata pentru pompe de caldura.
Nu este cazul.

Indicatori pentru demonstrarea autoconsumului si dimensionarea stocarii (AC.1 - AC.5).

Autoconsumul se demonstreaza prin corelarea dimensionarii instalatiei fotovoltaice cu consumul anual de referinta al beneficiarului si prin integrarea unui sistem de stocare dimensionat astfel incat sa optimizeze utilizarea energiei produse pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului.
Beneficiarul va completa in Studiul de fezabilitate urmatorii indicatori si va prezenta modul de calcul si ipotezele utilizate.

Tabel

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de	Valoare

		măsură	
Indicatorul AC.1	C_an (Consum anual de referință)	kWh/an	339,533.00
Indicatorul AC.2	P_an (Producția anuală estimată)	kWh/an	338,640.16
Indicatorul AC.3	R_ac (Raport dimensionare autoconsum)	-	1.0
Indicatorul AC.4	R_P (Raport putere stocare / putere PV)	-	1.0
Indicatorul AC.5	E_stoc (Capacitatea de stocare a energiei)	kWh	783.00

AC.1 - Consum anual de referință al locului/ locurilor de consum (C_an)
C_an = Cantitatea totală de energie electrică consumată anual la locul/locurile de consum declarate în proiect.
Metodologie de calcul: Determinat pe baza ultimelor 12 facturi de energie electrică emise, prin însumarea consumurilor lunare.
Formula: C_an = Σ C_lună (kWh), pentru 12 luni consecutive de referință.
Documente suport: Facturi energie electrică / centralizator consum.

Cantitatea totala de energie electrica consumata anual = 339,533.00kWh/an.
Centralizatorul anual al locurilor de consum se regaseste atasat la studiul de fezabilitate, in anexa 2.

AC.2 - Producția anuală estimată a instalației fotovoltaice (P_an)
P_an = Producția anuală de energie electrică estimată a instalației fotovoltaice propuse.
Metodologie de calcul: Calculată în Studiul de fezabilitate prin simulare de producție utilizând programe de specialitate (orientare, înclinare, umbriri, pierderi).
Formula: Conform simulării din Studiul de fezabilitate (rezultatul anual al modelului).
Documente suport: Raport simulare anexat la SF.

Productia anuala simulata cu PVGIS este de 338,640.16kWh/an. (aceasta simulare este atasata la studiul de fezabilitate, in anexa 1).

AC.3 - Raport de dimensionare pentru autoconsum (R_ac)
R_ac = Indicator care arată dacă instalația este dimensionată pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului aferent locului/ locurilor de consum declarate în proiect.
Formula: R_ac = P_an / C_an.
Condiție obligatorie: R_ac ≤ 1,10.
Prin excepție, se acceptă R_ac ≥ 1,10 în cazuri justificate și documentate în Studiul de fezabilitate (ex.: consum viitor suplimentar generat de instalarea pompelor de căldură).
Documente suport: AC.1 + AC.2 + justificare, după caz.

R_ac = 338,640.16kWh/an /339,533.00kWh/an = 1 ≤ 1,10

AC.4 - Raport de putere a stocării (R_P)
R_P = Indicator care demonstrează că puterea nominală a sistemului de stocare este cel puțin egală cu puterea instalată a centralei fotovoltaice.
Formula: R_P = P_stoc / P_PV, unde:
P_stoc [kW] = puterea nominală (încărcare/descărcare) a sistemului de stocare, asumată ca parametru minim în Studiul de fezabilitate, confirmată la achiziție/recepție prin documentația tehnică a echipamentelor livrate;
P_PV [kW] = puterea instalată a centralei fotovoltaice.
Condiție obligatorie: R_P ≥ 1,00 (respectiv P_stoc ≥ P_PV).
Documente suport:
- La depunerea cererii de finanțare: fișă de parametri minimi asumați în Studiul de fezabilitate pentru P_PV și P_stoc (fără indicarea unui model/mărci de echipamente), precum și tabelul de calcul aferent.
- În etapa de achiziție/recepție și la prima cerere de prefinanțare/plată/rambursare aferentă echipamentelor: fișe tehnice ale echipamentelor livrate, din care să rezulte P_PV și P_stoc.

R_P = 260kW/260kW = 1 ≥1,00

AC.5 - Capacitatea de stocare a energiei (E_stoc)

Definiție: Capacitatea nominală a sistemului de stocare propus prin proiect, dimensionată în raport cu puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.
Unitate: kWh.
Formula: 2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV, unde:
E_stoc [kWh] = capacitatea nominală a sistemului de stocare propus prin proiect;
P_PV [kW] = puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice propuse prin proiect;
2 h = durata minimă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.
4 h = durata maximă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.
Capacitatea nominală a sistemului de stocare trebuie să fie de minimum 2 kWh și maximum 4 kWh pentru fiecare 1 kW instalat al centralei fotovoltaice propuse prin proiect.
Condiție obligatorie:
2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV
Documente suport:
- La depunerea cererii de finanțare: fișă de parametri minimi asumați în Studiul de fezabilitate pentru P_PV și E_stoc, precum și tabelul de calcul aferent, fără indicarea unui model sau a unei mărci de echipamente.
- În etapa de achiziție/recepție și la prima cerere de prefinanțare/plată/rambursare aferentă echipamentelor: fișe tehnice ale echipamentelor livrate, din care să rezulte puterea instalată a centralei fotovoltaice și capacitatea nominală a sistemului de stocare.
E stoc = 783
2 h x P PV = 440kWh
4 h x P PV = 880kWh
440 ≤ 783 ≤ 880

Indicatori economici:

	Valoare fara TVA lei	TVA lei	Valoare cu TVA lei
TOTAL GENERAL	1.731.736,72	363.123,67	2.094.860,39
din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	234.216,00	49.185,36	283.401,36

cursul BCE de 5.2785 lei/euro din 23.09.2026.

Președinte de ședință,
Bordeașu Gheorghe

Secretar general al Comunei Gogosu,
Jr. Ciorban Cristina

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Anexa 3 la HCL Nr. 47 / 28.09.2026

STUDIU DE FEZABILITATE

–

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, judetul Mehedinti

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
BORDEASU GHEORGHE

SECRETAR GENERAL,
JR. CIORBAN CRISTINA

AUTORITATEA NAŢIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

În conformitate cu **Decizia preşedintelui ANRE nr. 2489/ 25-11-2024** se acordă societăţii **ONIX ECO ENERGY S.R.L.** cu sediul în oraşul Bragadiru, Str. Iernii, nr. 16C, (Cam. 2), judeţul Ilfov, înregistrată în registrul comerţului cu nr. **J23/1071/2023**, având codul unic de înregistrare nr. **47661475**,

ATESTATUL

nr. 22598/ 25-11-2024

de tip C1A pentru "proiectare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV - 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, staţii de medie tensiune, precum şi partea electrică de medie tensiune a staţiilor de înaltă tensiune".

Condiţii de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiţionată de vizarea acestuia în condiţiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută şi verifică instalaţii electrice, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile şi trebuie să respecte obligaţiile prevăzute în Condiţiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 1 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută şi verifică instalaţii electrice, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum şi în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea şi/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligaţiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfăşurarea activităţilor ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravenţională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilităţi de la aceştia către ANRE şi nici nu îi exonerează pe aceştia de obligaţiile ce le revin.

p. PREŞEDINTE,

MIRCEA MAN

Data emiterii: 25-11-2024

Falsificarea acestui document se pedepseşte conform Legii

Nr. 0010536

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 2489/ 25-11-2024** se acordă societății **ONIX ECO ENERGY S.R.L.** cu sediul în orașul Bragadiru, Str. Iernii, nr. 16C, (Cam. 2), județul Ilfov, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J23/1071/2023**, având codul unic de înregistrare nr. **47661475**,

ATESTATUL

nr. 22599/ 25-11-2024

de tip C2A pentru "executare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV - 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, stații de medie tensiune, precum și partea electrică de medie tensiune a stațiilor de înaltă tensiune".

Condiții de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 2 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN

Data emiterii: 25-11-2024

Falsificarea acestui document se pedepsește conform Legilor

Nr. 0010537

DECIZIA Nr. 2489 din 25-11-2024

Având în vedere:

- prevederile art. 1 alin. (2), art. 2 alin (4) și (5), art. 11, art. 21 și art. 31 alin (1) lit. d) din Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 134/ 2021 (denumit, în continuare, *Regulament*);
- cererea societății ONIX ECO ENERGY S.R.L., înregistrată la ANRE sub nr. 146001/ 30.10.2024 referitoare la acordarea atestatelor de tip C1A și C2A, precum și faptul că documentația depusă de societate este completă conform prevederilor din *Regulament*;
- Decizia ANRE nr. 53/ 01.02.2024 de împuternicire a domnului Mircea Man, vicepreședinte al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

În temeiul:

Dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. e) și art. 9 alin. (1) lit. s) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/ 2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezenta

DECIZIE

Art. 1. Se acordă societății **ONIX ECO ENERGY S.R.L.** cu sediul în orașul Bragadiru, Str. Iernii, nr. 16C, (Cam. 2), județul Ilfov, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J23/1071/2023**, având codul unic de înregistrare nr. **47661475**:

- **Atestatul nr. 22598 de tip C1A** pentru "proiectare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV - 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, stații de medie tensiune, precum și partea electrică de medie tensiune a stațiilor de înaltă tensiune",
- **Atestatul nr. 22599 de tip C2A** pentru "executare de linii electrice, aeriene sau subterane, cu tensiuni nominale de 0,4 kV - 20 kV, posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV, stații de medie tensiune, precum și partea electrică de medie tensiune a stațiilor de înaltă tensiune".

Art. 2. (1) Durata de valabilitate a atestatelor prevăzute la art. 1 este nelimitată, începând cu data de **25.11.2024**, în condițiile verificării și vizării periodice a acestora de către ANRE, până cel târziu la data înscrisă pe formularele de atestat, conform prevederilor *Regulamentului*.

(2) În cazul în care atestatele prevăzute la art. 1 nu au fost vizate până la împlinirea termenului de vizare, acestea își pierd valabilitatea.

Art. 3. (1) Se retrage **Atestatul nr. 19269 de tip B** acordat prin **Decizia președintelui ANRE nr. 758/ 03.04.2023**, societății **ONIX ECO ENERGY S.R.L.** cu sediul în orașul Bragadiru, Str. Iernii, nr. 16C, (Cam. 2), județul Ilfov, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J23/1071/2023**, având codul unic de înregistrare nr. **47661475**.

(2) Retragerea atestatului prevăzut la alin. (1) produce efecte începând cu data prezentei decizii.

Art. 4. Societatea **ONIX ECO ENERGY S.R.L.** în calitate de titular de atestate, are competențele, drepturile și obligațiile prevăzute de *Regulament*.

Art. 5. Prezenta decizie se comunică societății solicitante, conform prevederilor *Regulamentului*.

Art. 6. Direcțiile și Serviciile de resort din cadrul ANRE vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii și vor urmări respectarea de către titular a obligațiilor pe care le are în această calitate.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ADEVERINȚA NR. **201914282 / 16-nov.-19 DE ELECTRICIAN AUTORIZAT**

Gradul și Tipul	**IIIA,IIIB**
Numele	**Tonea**
Prenumele	**Catalin-Florin**
CNP	**1740407463027**

Prezenta adeverință conferă calitatea de electrician autorizat pe durată nelimitată și este valabilă numai împreună cu un act de identitate. Calitatea de electrician autorizat este condiționată de vizarea periodică a adeverinței de electrician autorizat.
Titularul acestei adeverințe are competența să proiecteze și/ sau să execute lucrări de instalații electrice în conformitate cu gradul și tipul de autorizare deținut.
Calitatea de electrician autorizat impune titularului respectarea obligațiilor prevăzute în regulamentul de autorizare aprobat de ANRE.

Semnătură autorizată

Data vizării 16-nov.-19	**Data vizării** 15 NOV. 2024	**Data vizării**	**Data vizării**	**Data vizării** .....
Următorul termen de vizare 16-nov.-24	**Următorul termen de vizare** 15 NOV. 2029	**Următorul termen de vizare**	**Următorul termen de vizare**	**Următorul termen de vizare** .....

Falsificarea acestui document se pedepsește conform Legii

Nr. 0049310

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

BENEFICIAR :
PRIMĂRIA COMUNEI GOGOSU
Adresa: Strada: Caro I, nr. 85 , Localitatea Gogosu, Judeţul Mehedinti,
cod poştal: 227220, telefon: 0252357228, e-mail: clgogosu@gmail.com

COD LUCRARE:
S.F. nr. 331 / 23.09.2026

CONTRACT DE PROIECTARE :
nr. 219/05.09.2025

FAZA :
STUDIU DE FEZABILITATE

ELABORATOR :
S.C. ONIX ECO ENERGY S.R.L.
Adresa : Jud. Ilfov, oraş Bragadiru, str. iernii, nr.16C, (cam. 2) , ROMÂNIA
Tel: +40 734506846 Fax: -
E-mail: onixecoenergy.lighting@gmail.com

FOAIE DE SEMNĂTURI

Nr.crt.	Funcţie	Nume si prenume	Semnatura
1.	Manager de proiect	ing. Ovidiu Marica	
2.	Proiectant	ing. Catalin Tonca	

SOCIETATE ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMÂNIA

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

CUPRINS

A.Parte scrisă 7
1.Informatii generale privind obiectivul de investitii 7
1.1.Denumirea obiectivului de investitii 7
1.2.Ordonator principal de credite/investitor 7
1.3.Ordonator de credite (secundar/tertiar) 7
1.4.Beneficiarul investitiei 7
1.4.Elaboratorul studiului de fezabilitate 7
2.Situatia existentă si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii 7
2.2.Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare 8
2.3.Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor 17
2.4.Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii: 18
2.5.Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei; 19
3.Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investitii: 19
3.1.Particularitati ale amplasamentului: 20
a) Descrierea amplasamentului 20
b)Relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile; 20
c).Orientari propuse orientări propuse față de punctele cardinale și față de punctele de interes naturale sau construite 21
d).Surse de poluare existente in zona; 21
e)Date climatice și particularități de relief; 21
f).Existența unor: 22
g)Caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor in vigoare, cuprinzand: 22
(i)Date privind zonarea seismica: 22
(ii)Date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul maxim al apelor freatice; 22
3.2.Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic: 23
-Caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitii: 23
-Varianta constructiva de realizare a investitiei, cu justificarea alegerii acesteia: 23
-echiparea si dotarea specifica functiunii propuse: 23
-echiparea si dotarea specifica functiunii propuse: 24
3.3. Costurile estimative ale investitiei: 24
a) costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea in considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii; 24
Valoarea totala și detalierea pe structura devizului general se regăsește în cadrul Devizului General, Devize pe Obiecte pentru cele doua scenarii, atasate la studiul de fezabilitate, in anexa 4. 24
b) costurile estimative de operare pe durata normata de viata/de amortizare a investitiei publice 24
3.4.Studii de specialitate, in functie de categoria si clasa de importanta a constructiilor, dupa caz: 25
a)studiu topografic; 25
b)studiu geotehnic si/sau studii de analiza si de stabilitate a terenului; 25

c)studiu hidrologic, hidrogeologic; 25
d)studiu privind posibilitatea utilizarii unor sisteme alternative de eficienta ridicata pentru cresterea performantei energetice; 25
e)studiu de trafic si studiu de circulatie; 25
f)raport de diagnostic arheologic preliminar in vederea exproprierii, pentru obiectivele de investitii ale caror amplasamente urmeaza a fi expropriate pentru cauza de utilitate publica; 25
g)studiu peisagistic in cazul obiectivelor de investitii care se refera la amenajari spatii verzi si peisajere; 25
h)studiu privind valoarea resursei culturale; 25
i)studii de specialitate necesare in functie de specificul investitiei. 26
3.5.Grafice orientative de realizare a investitiei 26
4. Analiza fiecarui scenariu tehnico - economic propus 26
4.1.Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta 26
4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția 27
4.3.Situatia utilitatilor si analiza de consum: 32
4.4.Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii: 32
a)impactul social și cultural, egalitatea de sanse; 32
b)estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare; 32
c)impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz; 33
d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz. 34
4.5.Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii 34
4.6.Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: ..... fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara 34
Calculul tarifului pentru acest tip de investitie este irelevant deoarece Consiliul Local nu impune o taxa pentru beneficiarii investiei, care sa fie in concordanta cu cheltuielile de mentenata....35
Proiectul este, asadar, rentabil pentru solicitant, din punct de vedere financiar, dar numai prin luarea in calcul a veniturilor din economii. Mobilul realizarii investitiei este exclusiv contributia la beneficiile sociale si de mediu realizate, finantarea nerambursabila fiind cruciala in decizia de a investi, in lipsa resurselor financiare proprii ale beneficiarului.....36
4.7.Analiza economica, ...37
4.8.Analiza de senzitivitate 37
4.9.Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor 38
5. Scenariul/Optiunea tehnico-economică optimă, recomandată 39
5.1.Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor 39
5.2.Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e) 39
5.3.Descrierea scenariului/optiunii optim recomandat privind: 39
a)obtinerea si amenajarea terenului; 39
b)asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului; 39
c)solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi; 39
d) probe tehnologice si teste.....40
5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenti obiectivului de investitii: 42
a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general; 42
b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare; 42
c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliţi în funcţie de specificul şi ţinta fiecărui obiectiv de investiţii: 43
d) durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata in luni. 43
5.5.Prezentarea modului in care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice....43
5.6. Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: 45
6.Urbanism, acorduri si avize conforme 45
6.1.Certificatul de urbanism emis in vederea obtinerii autorizatiei de construire 45
6.2.Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege....46
6.3.Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu in documentatia tehnico- economica 46
6.4.Avize conforme privind asigurarea utilitatilor....46
7.Implementarea investitiei 46
7.1.Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei....46
7.2.Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (in luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare 46
7.3.Strategia de exploatare/operare si intretinere: etape, metode si resurse necesare 46
7.4. Recomandari privind asigurarea capacitatii manageriale si institutionale....46
8.Concluzii si recomandari.... 46

B.Piese desenate

1. Plan de incadrare in zona suport google;
2. Plan situatie C.E.F.;
3. Plan situatie C.E.F.;

Anexe

1. Anexa1 - Raport generat software PVGIS estimare productie anuala C.E.F.;
2. Anexa2 – centralizator consum;
3. Anexa3 - Fişe tehnice;
4. Anexa4 – Devizul general;
5. Anexa5 – Cost operational;
6. Anexa6 – Carte funciara;
7. Anexa7 – DNSH

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

A.Parte scrisă

1.Informatii generale privind obiectivul de investitii

1.1.Denumirea obiectivului de investitii

„Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile, cu capacităţi de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, judetul Mehedinti"

Comuna Gogosu doreşte sa obţină finanţare din fondurile alocate României prin Fondul pentru Modernizare (FM) in investiţii destinate în dezvoltarea de capacităţi noi de producere si stocare a energiei electrice din surse regenerabile de energie, în vederea integrării acesteia în Sistemul Electroenergetic Naţional (SEN), prin minimizarea dezechilibrelor produse de funcţionarea intermitentă a surselor regenerabile de energie, cu scopul de a contribui la asigurarea adecvanţei şi flexibilităţii SEN şi la atingerea obiectivelor de neutralitate climatică prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

1.2.Ordonator principal de credite/investitor

COMUNA GOGOSU CIF: 6304238.

1.3.Ordonator de credite (secundar/tertiar)

Nu este cazul.

1.4.Beneficiarul investitiei

COMUNA GOGOSU CIF 6304238.
Persoană de contact: Balica Florica - Viceprimar;
Adresa: Sediul Primariei este in sat Gogosu, COMUNA GOGOSU , judetul Mehedinti,
Cod Postal: 227220, ROMÂNIA, telefon: +40 252357228,
Email :clgogosu@gmail.com,

1.4.Elaboratorul studiului de fezabilitate

S.C.Onix Eco Energy S.R.L.
Adresa : Jud. Ilfov, oraş Bragadiru, str. Iernii, nr.16C, (cam. 2) , ROMÂNIA
Tel: +40 734506846 Fax: -
E-mail: onixecoenergy.lighting@gmail.com

2.Situatia existentă si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii

La această dată, atât instituţiile publice din comuna Gogosu, Judeţul Mehedinti cât şi iluminatul public sunt conectate la reţeaua de energie electrică, costul acestei energii fiind în continuă creştere. Totodată, emisia gazelor cu efect de seră reprezintă o ameninţare serioasă în ceea ce priveşte producerea schimbărilor climatice, cu efecte potenţial dezastruoase asupra omenirii.

Efectul pozitiv previzionat prin realizarea obiectivului de investiţii: Utilizarea surselor regenerabile de energie (SRE), împreună cu îmbunătăţirea eficienţei energiei (EE), pot contribui la reducerea consumului de energie, la reducerea emisiilor gazelor cu efect de seră şi, în consecinţă la prevenirea schimbărilor climatice periculoase. Astfel, pe lângă un impact mai redus asupra mediului prin conservarea unor astfel de energii regenerabile, se conservă materii energetice neregenerabile sau cu regenerare scăzută (cărbune, material lemnos în stare brută) care, utilizate ca şi combustibil pot crea un dezechilibru ecologic prin gazele de ardere rezultate în urma combustiei şi prin dispariţia unor suprafeţe de pădure. Proiectul va reduce costurile cu energia electrică. Necesitatea realizării obiectivului/proiectului de investiţii este de a produce energie electrică prin surse proprii, cu scopul reducerii costurilor cu energia electrică la nivelul comunei Gogosu, Judeţul Mehedinti. Realizarea instalaţiilor fotovoltaice pot crea fondurile dedicate plăţii energiei electrice şi eliberarea actualelor fonduri în favoarea altor nevoi. În

Ilfov, Bragadiru, str. Iemil nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

concordanță cu politicile naționale și europene, investiția contribuie la atingerea țintei asumate de reducere a poluării, cât și la diversificarea surselor de energie. Beneficiile aduse de proiect nu sunt doar de natură financiară, ci și de natură economică și ecologică, îmbunătățind la modul general calitatea vieții pentru întreaga
comună.

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situația actuala, necesitatea și oportunitatea promovarii obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiza

Nu este cazul

2.2.Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare

3.2.1. Cadrul legislativ cu privire la eficienta energetica

Prezenta documentație s-a elaborat în contextul măsurilor de politică națională în domeniul eficienței energetice și a surselor regenerabile, care se aplică pe întreg lanțul energetic: resurse primare, producere, transport, distribuție, consum de energie electrică.

Pentru inițierea proiectului și respectării etapelor de elaborare a documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor de investiții, prezentul studiu de fezabilitate a fost elaborat în conformitate cu prevederilor H.G. 907/2016.

Programul vizează finanțarea investițiilor care promovează sursele de energie regenerabilă și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, pentru atingerea țintelor stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC) actualizat, privind utilizarea energiei din surse regenerabile, prin creșterea ponderii de producție a acesteia din energie solară. Sprijinul financiar pentru investițiile destinate stocării de energie electrică din surse regenerabile de energie se acordă în baza unei proceduri de selecție cu aplicarea principiului „primul venit, primul evaluat", cu respectarea condițiilor din ghid, în limita bugetului alocat apelului și a termenului limită pentru depunerea cererilor de finanțare.

Obiectivul general al proiectului consta in implementarea unei capacități noi de producere si stocare a energiei electrice.
Se vor finanța investiții care vizează producerea si stocarea energiei electrice, în vederea utilizării energiei pentru autoconsum/optimizare consum.

În directiva 2012/27/UE se face mențiunea că fiecare Stat Membru trebuie să-și îndeplinească un obiectiv național în materie de eficiență energetică.

Calea cea mai puțin costisitoare pentru a reduce emisiile de gaze cu efect de seră (GES) este eficiența energetică.

Este cunoscut faptul că, ținta europeană stabilește un cadru comun de măsuri pentru promovarea eficienței energetice pe teritoriul Uniunii, cu scopul de a se asigura atingerea obiectivelor principale ale Uniunii privind eficiența energetică de 20 % pentru anul 2020 și a obiectivelor sale principale privind eficiența energetică de cel puțin 32,5 % pentru anul 2030 și de a deschide calea pentru viitoare creșteri ale eficienței energetice după aceste date.

Astfel, statele membre trebuie să realizeze economii cumulate de energie la nivelul utilizării finale cel puțin echivalente cu noi economii în fiecare an, de la 1 ianuarie 2021 până la 31 decembrie 2030, de 0,8 % din consumul anual de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019.

În conformitate cu Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 în ceea ce privește cota de energie regenerabilă, Comisia Europeană a recomandat României să crească nivelul de ambiție pentru 2030, până la o pondere a energiei din surse regenerabile de cel puțin 34%. În consecință, nivelul de ambiție cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile a fost revizuit față de varianta actualizată a PNIESC, de la o cotă propusă inițial de 27,9%, la o cotă de 30,7%.
Noul obiectiv a fost calculat, în principal, pe baza recomandării Comisiei de a alinia prognozele macroeconomice naționale la cele ale „Raportului de îmbătrânire Proiecții economice și bugetare pentru cele 28 de state membre ale UE (2016- 2070)", corelat cu scoaterea din operare a capacităților pe cărbune.

Astfel, pentru atingerea nivelului de ambiție cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile de 30,7% în anul 2030, România va dezvolta capacități adiționale de SRE de aproximativ 6,9 GW comparativ cu anul 2015. Pentru realizarea acestei ținte este necesară asigurarea unei finanțări corespunzătoare din partea UE în sensul asigurării unei adecvanțe corespunzătoare a rețelelor electrice, dar și a flexibilității producerii de ESRE prin instalarea de capacități de back-up pe gaze naturale, capacități de stocare și utilizarea de tehnici inteligente de management a rețelelor electrice. România a ales să adopte o abordare prudentă cu privire la nivelul de ambiție, ținând cont de particularitățile naționale și necesarul de investiții în SRE, atât pentru înlocuirea capacităților care ating durata maximă de operare cât și pentru cele noi, în vederea atingerii țintelor asumate în PNIESC, având în vedere că Regulamentul (UE) 2018/1999 stipulează faptul că în viitoarele revizuiri ale PNIESC ajustarea cotelor se poate face numai în sensul creșterii. În conturarea acestei abordări, mai trebuie menționat și faptul că procesul de implementare a recomandărilor s-a confruntat și cu o lipsă a datelor necesare elaborării unui plan detaliat cu privire la măsurile, acțiunile, resursele financiare avute în vedere de autoritățile române pentru îndeplinirea țintelor de RES în perioada 2021-2030 mai ales în zona SRE încălzire-răcire și transport. O nouă analiză/ajustare a țintei 2030 va putea fi efectuată odată cu revizia PNIESC, moment la care vor putea fi estimate mult mai bine efectele implementării Directivei 2018/410 și ale programelor de susținere a Green Deal.

Fondul pentru Modernizare a fost instituit ca mecanism de finanțare prin articolul 10d din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 privind instituirea sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în Uniune și de modificare a Directivei 96/61/CE, cu toate completările și modificările ulterioare (Directiva ETS). Implementarea sa se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2020/1001 al Comisiei din 9 iulie 2020, care stabilește normele detaliate pentru funcționarea Fondului, destinat sprijinirii investițiilor în modernizarea sistemelor energetice și creșterea eficienței energetice în anumite state membre.

Fondul pentru Modernizare este alimentat din veniturile obținute prin licitarea a 2% din totalul certificatelor alocate statelor membre în cadrul schemei EU ETS pentru perioada 2021–2030. România beneficiază de 11,98% din acest procent, conform prevederilor din Anexa IIb la Directiva ETS revizuită, sumă pe care o poate utiliza pentru finanțarea investițiilor eligibile.

Directiva ETS prevede, de asemenea, posibilitatea ca statele membre beneficiare ale Fondului să transfere total sau parțial alocările acordate cu titlu gratuit în temeiul articolului 10c, precum și o parte sau totalitatea certificatelor din Fondul de Solidaritate prevăzut la articolul 10 alineatul (2) litera (b). Cinci state membre au utilizat această opțiune: Croația, Cehia, Lituania, România și Slovacia.

În România, Fondul pentru Modernizare finanțează investițiile din sectoarele prioritare stabilite de Ministerul Energiei, prin programe-cheie ce includ unul sau mai multe domenii de investiții. Finanțarea proiectelor este nerambursabilă și constă în prefinanțarea și rambursarea cheltuielilor eligibile aferente implementării proiectelor, în condițiile și limitele stabilite prin contractul de finanțare.

Programul urmăreşte promovarea investiţiilor în instalarea de capacităţi noi de productie si stocare a energiei electrice, contribuind la atingerea obiectivelor Pactului Ecologic European şi la ţintele asumate prin PNIESC privind utilizarea energiei din surse regenerabile, în contextul integrării acesteia în sistem şi al asigurării stabilităţii reţelei.

Accesarea finanţării din Fondul pentru Modernizare de către entităţile publice implică respectarea unui set de condiţii specifice, fundamentate pe cadrul juridic european şi naţional privind tranziţia energetică, dezvoltarea infrastructurii de producere si stocare şi promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Aceste condiţii urmăresc garantarea eficienţei investiţiilor, contribuţia lor la obiectivele climatice ale Uniunii Europene şi asigurarea unei utilizări responsabile şi transparente a resurselor financiare.

Proiectul are ca obiectiv implementarea unei capacităţi noi de producere si stocare a energiei electrice.

Capacitatea nou instalată de producere si stocare a energiei electrice trebuie dimensionată astfel încât să asigure stocarea energiei electrice produse la puterea nominală instalată a centralei fotovoltaice proiectate pentru o durată de minimum 2 ore şi maximum 4 ore.

Estimarea producţiei anuale de energie electrică a fost realizată prin utilizarea aplicaţiei PVGIS (Photovoltaic Geographical Information System), având ca dată de intrare o putere instalată totală de 260 kW, identică cu valoarea înscrisă în documentaţia tehnică a proiectului. Simulările au fost efectuate pe baza condiţiilor climatice specifice amplasamentului şi a parametrilor tehnici ai sistemului fotovoltaic, rezultatele obţinute constituind fundamentul estimării producţiei de energie electrică şi al indicatorilor tehnico-economici prezentaţi în cadrul studiului. Capacitatea de producţie utilizată în calculele de dimensionare şi în estimările de performanţă energetică este unitară şi este susţinută de documentele tehnice şi administrative aferente proiectului, asigurând coerenţa datelor utilizate pe întreg parcursul elaborării Studiului de fezabilitate.

Dimensionare capacitate nou instalata de stocare (din tabelul 1)

Dimensionare capacitate nou instalata de producere si stocare	cantitate	um	cantitate	um
Puterea instalata a centralei fotovoltaice	260	kW	0.26	MW
Capacitate stocare in 2 ore	520	kWh	0.52	MWh
Capacitate stocare in 4 ore	1040	kWh	1.04	MWh
Capacitate stocare baterie	783	kWh	0.783	MWh
Energia absorbita anual de baterie			220.49	MWh

Dimensionarea sistemului de stocare a energiei electrice a fost realizată în baza unei analize integrate a caracteristicilor tehnice ale centralei fotovoltaice, a producţiei estimate de energie electrică şi a obiectivelor urmărite prin implementarea investiţiei, respectiv creşterea gradului de autoconsum, optimizarea utilizării energiei produse din surse regenerabile şi reducerea cantităţii de energie livrate în Sistemul Electroenergetic Naţional.

Centrala fotovoltaică are o putere proiectata instalată totală de **260 kW,** valoare fundamentată prin documentaţia tehnică a proiectului, confirmată prin simularea producţiei de energie electrică realizată cu aplicaţia **PVGIS (Photovoltaic Geographical Information System).** În urma simulării a rezultat o producţie anuală estimată de **338.64MWh,** valoare care constituie baza de calcul pentru dimensionarea

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

sistemului de stocare şi pentru evaluarea performanţelor energetice ale investiţiei.

În vederea valorificării optime a energiei electrice produse şi a reducerii pierderilor asociate livrării excedentului în reţea, s-a prevăzut instalarea unui sistem de stocare cu o **putere nominală de 260 kW**, egală cu puterea proiectata a centralei fotovoltaice. Această soluţie permite preluarea integrală a puterii disponibile în intervalele caracterizate prin producţie ridicată şi asigură flexibilitatea necesară pentru gestionarea eficientă a fluxurilor energetice dintre centrala fotovoltaică, sistemul de stocare şi consumator.

Capacitatea energetică nominală a sistemului de stocare a fost stabilită la **0.783 MWh**, valoare care asigură un echilibru optim între puterea instalată a centralei, profilul estimat al producţiei de energie electrică şi necesitatea stocării excedentelor de energie produse în perioadele cu iradiere solară ridicată. Din punct de vedere tehnic, această capacitate permite acumularea unei cantităţi semnificative de energie în intervalele cu producţie excedentară şi utilizarea acesteia în perioadele în care producţia fotovoltaică este insuficientă sau inexistentă, contribuind la creşterea gradului de autoconsum şi la reducerea consumului de energie electrică din reţea.

În procesul de dimensionare a fost adoptată o **adâncime maximă de descărcare (Depth of Discharge – DoD) de 80 %**, ipoteză utilizată în mod curent pentru sistemele moderne de stocare electrochimică, întrucât permite limitarea degradării acumulatorilor şi menţinerea performanţelor tehnice pe întreaga durată de exploatare. În aceste condiţii, energia efectiv utilizabilă a sistemului este de **0,460 MWh**, reprezentând capacitatea maximă disponibilă pentru un ciclu de încărcare–descărcare în condiţii normale de funcţionare.

Estimarea energiei absorbite anual de sistemul de stocare a fost realizată prin corelarea producţiei estimate a centralei fotovoltaice cu limita impusă de capacitatea energetică utilizabilă a bateriei. În acest scop, producţia anuală de energie electrică a fost repartizată pe luni şi transformată în producţie medie zilnică, astfel încât să poată fi evaluată cantitatea maximă de energie ce poate fi preluată zilnic de sistemul de stocare.

Metodologia de calcul a avut la bază principiul conform căruia energia absorbită într-o zi nu poate depăşi energia utilizabilă disponibilă în sistemul de stocare. În consecinţă, în lunile în care producţia medie zilnică este inferioară valorii de **0.626 MWh**, s-a considerat că întreaga cantitate de energie disponibilă poate fi stocată. În lunile cu producţie ridicată, în care energia produsă depăşeşte capacitatea utilizabilă a bateriei, energia absorbită a fost limitată la valoarea maximă ce poate fi stocată într-un ciclu de funcţionare, respectiv **0.626 MWh/zi**. Această abordare conduce la o estimare realistă şi prudentă a potenţialului anual de utilizare a sistemului de stocare şi este adecvată nivelului de detaliere specific fazei de elaborare a Studiului de fezabilitate.

Aplicarea acestei metodologii conduce la o **energie absorbită anual de 220.49MWh**. Valoarea obţinută reflectă capacitatea sistemului de stocare de a valorifica excedentele de producţie disponibile pe

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

parcursul unui an de funcționare și demonstrează că dimensionarea propusă este adaptată caracteristicilor energetice ale instalației fotovoltaice și profilului estimat de producție.

În evaluarea performanței sistemului de stocare s-a considerat un **randament global al ciclului de încărcare–descărcare de 85 %**, valoare care include pierderile specifice proceselor de conversie, încărcare și descărcare a energiei. Energia utilă astfel disponibilă contribuie direct la diminuarea consumului de energie electrică din Sistemul Electroenergetic Național și la creșterea ponderii energiei regenerabile utilizate la locul de consum.

Pe baza energiei efectiv valorificate prin sistemul de stocare și utilizând factorul de emisie aplicabil energiei electrice din rețea, a fost determinată o **reducere anuală a emisiilor de dioxid de carbon de 199.29tCO_2**, valoare care corespunde indicatorului obligatoriu al proiectului și demonstrează contribuția investiției la atingerea obiectivelor privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, creșterea eficienței energetice și dezvoltarea durabilă.

Rezultatele analizei confirmă faptul că alegerea unei capacități nominale de stocare de 0.783 MWh reprezintă o soluție tehnică fundamentată, dimensionată în concordanță cu puterea instalată a centralei fotovoltaice, cu producția anuală estimată și cu cerințele de exploatare ale sistemului energetic analizat. Configurația propusă permite valorificarea eficientă a excedentelor de energie regenerabilă, optimizează gradul de autoconsum, reduce solicitarea rețelei electrice și contribuie la îndeplinirea indicatorilor tehnici, energetici și de mediu asumați prin proiect, fără a conduce la supradimensionarea sistemului de stocare sau la utilizarea ineficientă a resurselor financiare alocate investiției.

Indicatori obligatorii la nivel de proiect

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoare
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	MW	0.26
Indicatorul I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	199.29
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară	MWh/an	338.64
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru perioada de referință	MWh	6,772.80
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	14.87
Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	MWh	0.783
Indicatorul I.7, pentru proiectele care prevad si instalarea de pompe de căldură	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	kW	nu este cazul

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Definiţiile indicatorilor şi indicaţii privind cuantificarea acestora:
Indicatorul I.1 = Capacitatea nou instalată pentru energia din sursa regenerabilă solară datorită sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului şi care este operaţională (şi anume, conectată la reţea şi complet pregătită să producă energie).

Formula de calcul: Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile, exprimată în MW.

Notă:

Acest indicator reprezintă capacitatea nou instalată obţinută prin însumarea puterii nominale a invertoarelor (puterea în curent alternativ). În situaţia în care puterea în invertoare este mai mare decât cea instalată în panouri fotovoltaice se va utiliza valoarea cea mai mică dintre cele două la calculul indicatorului şi a grantului solicitat.

În acest sens, în cadrul studiului de fezabilitate este obligatoriu să fie menţionate numărul şi puterea nominală a invertoarelor, precum şi numărul şi puterea nominală a panourilor fotovoltaice, care vor fi instalate în cadrul proiectului.

Indicatorul I.2 = Estimarea totală a scăderii anuale a cantităţii de emisii de gaze cu efect de seră la sfârşitul perioadei ca urmare a înlocuirii producţiei de energie care nu este din surse regenerabile cu producţia de energie din surse regenerabile.
Formula de calcul: Cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, redusă ca urmare a instalării capacităţii noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerată neutră din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de seră, în echivalent tone de CO_2.

Se calculează parcurgând următorii paşi:

a. Se calculează producţia anuală estimată de energie electrică din surse regenerabile (P_an) prin preluarea rezultatului din Studiul de fezabilitate, pe baza simulării de producţie (care ia în calcul orientarea şi înclinarea panourilor, umbririle şi pierderile tehnice). P_an se exprimă în MWh/an şi reprezintă cantitatea de energie regenerabilă estimată a fi produsă într-un an de instalaţia propusă.

Productia anuala simulata cu PVGIS este de 338,640.16MWh/an. (aceasta simulare este atasata la studiul de fezabilitate, in anexa 1).

b. Se calculează cantitatea anuală de emisii de CO_2 evitate (ΔCO_2) prin înmulţirea producţiei anuale estimate (P_an, MWh/an) cu factorul de emisii de CO_2 mediu ponderat la nivel naţional pentru surse fosile (FE, tCO_2/MWh). Rezultatul reprezintă tonele de CO_2 evitate într-un an ca urmare a înlocuirii producţiei din surse fosile cu producţia din surse regenerabile.

   Formula: ΔCO_2 (tCO_2/an) = P_an (MWh/an) × FE (tCO_2/MWh), unde FE = 0,5885 tCO_2/MWh (conform raportului ANRE 2023).

Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel naţional per MWh produs din surse fosile este 0,5885 tone CO2/MWh. Acesta este determinat în baza raportului ANRE pentru anul 2023.

Formula: ΔCO_2 (tCO_2/an) = P_an (MWh/an) × FE (tCO_2/MWh), unde **FE = 0,5885 tCO_2/MWh** (conform raportului ANRE 2023).

ΔCO_2 (tCO_2/an) = 338.640 (MWh/an) x 0.5885 (tCO_2/MWh)= 199.29 (tCO_2)

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Indicatorul I.3 = Producția medie de energie electrică din surse regenerabile

Metodologie de calcul: Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculată cu programe de specialitate.

Productia medie de energie din surse regenerabile, conform PVGIS, este de 338.64MWh/an.

Indicatorul I.4 = Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință

Formula de calcul: Producția anuală de energie electrică * durata de analiză (20 de ani).

338.64MWh/an * 20 an = 6,772.80MWh

Indicatorul I.5 = Factorul de capacitate al centralei

Formula de calcul: Producția medie anuală de energie din surse regenerabile/(Capacitatea nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100, respectiv Indicatorul I.3/(Indicatorul I.1 *8760 h) * 100.

Factor de capacitate al centralei = 338.64MWh/an/(0.260MW*8760h)*100=14.87%

Indicatorul I.6 = Capacitate nou instalată de stocarea energiei din surse regenerabile solar.

Formula de calcul: Capacitate nou instalată de stocare a energiei electrice, exprimată în MWh.

Capacitate nou instalată de stocare a energiei electrice =0.783

Indicatorul I.7 = Capacitate nou instalată pentru pompe de căldură.

Nu este cazul.

Indicatori pentru demonstrarea autoconsumului și dimensionarea stocării (AC.1 - AC.5).

Autoconsumul se demonstrează prin corelarea dimensionării instalației fotovoltaice cu consumul anual de referință al beneficiarului și prin integrarea unui sistem de stocare dimensionat astfel încât să optimizeze utilizarea energiei produse pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului.
Beneficiarul va completa în Studiul de fezabilitate următorii indicatori și va prezenta modul de calcul și ipotezele utilizate.

Tabel:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoare
Indicatorul AC.1	C_an (Consum anual de referință)	kWh/an	339,533.00
Indicatorul AC.2	P_an (Producția anuală estimată)	kWh/an	338,640.16
Indicatorul AC.3	R_ac (Raport dimensionare autoconsum)	-	1.00
Indicatorul AC.4	R_P (Raport putere stocare / putere PV)	-	1.00
Indicatorul AC.5	E_*stoc (Capacitatea de stocare a energiei)*	kWh	783.00

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

AC.1 - Consum anual de referință al locului/ locurilor de consum (C_an)

C_an = Cantitatea totală de energie electrică consumată anual la locul/locurile de consum declarate în proiect.

Metodologie de calcul: Determinat pe baza ultimelor 12 facturi de energie electrică emise, prin însumarea consumurilor lunare.

Formula: C_an = Σ C_lună (kWh), pentru 12 luni consecutive de referință.

Documente suport: Facturi energie electrică / centralizator consum.

Cantitatea totală de energie electrică consumată anual = 339,533.00kWh/an.

Centralizatorul anual al locurilor de consum se regaseste atasat la studiul de fezabilitate, in anexa 2.

AC.2 - Producția anuală estimată a instalației fotovoltaice (P_an)

P_an = Producția anuală de energie electrică estimată a instalației fotovoltaice propuse.

Metodologie de calcul: Calculată în Studiul de fezabilitate prin simulare de producție utilizând programe de specialitate (orientare, înclinare, umbriri, pierderi).

Formula: Conform simulării din Studiul de fezabilitate (rezultatul anual al modelului).

Documente suport: Raport simulare anexat la SF.

Productia anuala simulata cu PVGIS este de 338,640.16kWh/an. (aceasta simulare este atasata la studiul de fezabilitate, in anexa 1).

AC.3 - Raport de dimensionare pentru autoconsum (R_ac)

R_ac = Indicator care arată dacă instalația este dimensionată pentru acoperirea consumului propriu al beneficiarului aferent locului/ locurilor de consum declarate în proiect.

Formula: R_ac = P_an / C_an.

Condiție obligatorie: R_ac ≤ 1,10.

Prin excepție, se acceptă R_ac ≥ 1,10 în cazuri justificate și documentate în Studiul de fezabilitate (ex.: consum viitor suplimentar generat de instalarea pompelor de căldură).

Documente suport: AC.1 + AC.2 + justificare, după caz.

R_ac = 338,640.16kWh/an /339,533.00kWh/an = 1 ≤ 1,10

AC.4 - Raport de putere a stocării (R_P)

R_P = Indicator care demonstrează că puterea nominală a sistemului de stocare este cel puțin egală cu puterea instalată a centralei fotovoltaice.

Formula: R_P = P_stoc / P_PV, unde:

P_stoc [kW] = puterea nominală (încărcare/descărcare) a sistemului de stocare, asumată ca parametru minim în Studiul de fezabilitate, confirmată la achiziție/recepție prin documentația tehnică a echipamentelor livrate;

P_PV [kW] = puterea instalată a centralei fotovoltaice.

Condiție obligatorie: R_P ≥ 1,00 (respectiv P_stoc ≥ P_PV).

Documente suport:

- La depunerea cererii de finanțare: fișă de parametri minimi asumați în Studiul de fezabilitate pentru P_PV și P_stoc (fără indicarea unui model/mărci de echipamente), precum și tabelul de calcul aferent.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

- În etapa de achiziție/recepție și la prima cerere de prefinanțare/plată/rambursare aferentă echipamentelor: fișe tehnice ale echipamentelor livrate, din care să rezulte P_PV și P_stoc.

R_P = 260kW/260kW = 1 ≥ 1,00

AC.5 - Capacitatea de stocare a energiei (E_stoc)

Definiție: Capacitatea nominală a sistemului de stocare propus prin proiect, dimensionată în raport cu puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.

Unitate: kWh.

Formula: 2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV, unde:

E_stoc [kWh] = capacitatea nominală a sistemului de stocare propus prin proiect;

P_PV [kW] = puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice propuse prin proiect;

2 h = durata minimă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.

4 h = durata maximă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.

Capacitatea nominală a sistemului de stocare trebuie să fie de minimum 2 kWh și maximum 4 kWh pentru fiecare 1 kW instalat al centralei fotovoltaice propuse prin proiect.

Condiție obligatorie:

2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV

Documente suport:

- La depunerea cererii de finanțare: fișă de parametri minimi asumați în Studiul de fezabilitate pentru P_PV și E_stoc, precum și tabelul de calcul aferent, fără indicarea unui model sau a unei mărci de echipamente.
- În etapa de achiziție/recepție și la prima cerere de prefinanțare/plată/rambursare aferentă echipamentelor: fișe tehnice ale echipamentelor livrate, din care să rezulte puterea instalată a centralei fotovoltaice și capacitatea nominală a sistemului de stocare.

  E_stoc = 783

  2 h × P_PV = 440kWh

  4 h × P_PV = 880kWh

  440 ≤ 783 ≤ 880

Instrucțiune de completare: Beneficiarul va include în Studiul de fezabilitate un tabel de calcul care să conțină valorile C_an, P_an, R_ac, P_PV, P_stoc, R_P, E_stoc, precum și documentele suport aferente.

Fisele cu parametrii minim asumati pentru panouri fotovoltaice, invertoare si baterii se regasesc atasate la studiul de fezabilitate, in anexa 3.

3.2.2. Cadrul legislativ cu privire la calitatea in constructii

Calitatea în construcții este reglementată în România prin legea 10/1995 – Calitatea în construcții (cu modificările și completările ulterioare). La art. 5 în legea menționată se precizează:

(1) Pentru obținerea unor construcții de calitate sunt obligatorii realizarea și menținerea, pe întreaga durată de existență a construcțiilor, a următoarelor cerințe fundamentale aplicabile:

a) rezistenţă mecanică şi stabilitate;
b) securitate la incendiu;
c) igienă, sănătate şi mediu înconjurător;
d) siguranţă şi accesibilitate în exploatare;
e) protecţie împotriva zgomotului;
f) economie de energie şi izolare termică;
g) utilizare sustenabilă a resurselor naturale.

(2) Aplicarea cerinţelor fundamentale se stabileşte pe domenii/subdomenii şi categorii de construcţii şi pe specialităţi pentru instalaţiile aferente construcţiilor, prin regulamente şi reglementări tehnice în construcţii.

3.2.3. Cadrul legislativ aplicabil

• Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările ş icompletările ulterioare;
• Legea nr. 121/2014 privind eficienţa energetică cu modificările şi completările ulterioare;
• Hotărârea nr. 745/2007 pentru aprobarea Regulamentului privind acordarea licenţelor în domeniul serviciilor comunitare de utilităţi publice;
• Ordinul nr. 367/2011 privind modificările tarifelor de acordare şi menţinere a licenţelor/autorizaţiilor şi a modelului de licenţă/autorizaţie eliberate în domeniul serviciilor comunitare de utilităţi publice cu modificările şi completările ulterioare;
• Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European şi a Consiliului privind eficienţa energetică, de modificare a directivei 2009/125/CE şi 2010/30/UE şi de abrogare a directivelor 2004/8/CE şi 2006/32/C;
• Ordonanţa nr. 71/2002 privind organizarea şi funcţionarea serviciilor publice de administrare a domeniului public şi privat de interes local cu modificările şi completările ulterioare;
• Directiva 2005/32/EC pentru stabilirea cerinţelor de proiectare ecologică a produselor consumatoare de energie cu modificările şi completările ulterioare;
• Ordinul nr. 510/2018 privind modificarea tarifelor de acordare şi menţinere a licenţelor/autorizaţiilor eliberate în domeniul serviciilor comunitare de utilităţi publice.

2.3.Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor

În prezent, beneficiarul investiţiei, are in proprietate terenul unde urmează a se realiza investiţia. Structura terenului nu este valorificată la adevăratul ei potenţial. Justificarea implementarii prezentei investiţii, consta în îmbunatatirea locatiei având ca şi obiectiv direct înlăturarea consecinţelor ce derivă din poluarea mediului inconjurator prin reducerea emisiilor de carbon prin înfiinţarea unei capacităţi de producţie a energiei electrice din resurse regenerabile si asigurarea necesarului de energie aferent consumului propriu.

La nivelul Comunei Gogosu, Judeţul Mehedinti la momentul de faţă, nu există instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile în administrarea acesteia.
Prin realizarea investiţiei, Comuna Gogosu, Judeţul Mehedinti devine una dintre cele care iau în considerare dezideratul Uniunii Europene de reducere a emisiei de CO2, prin producere de energie electrică din surse regenerabile, prin folosirea de sisteme fotovoltaice.
Această investiţie răspunde coroborării strategiei de dezvoltare a comunei cu planul naţional de dezvoltare, facilitând atingerea obiectivului creşterii competitivităţii şi dezvoltării economiei bazate pe cunoaştere care include, ca una dintre principalele subpriorităţi, îmbunătăţirea eficienţei energetice şi valorificarea resurselor regenerabile de energie în vederea reducerii efectelor schimbărilor climatice.
În conformitate cu potenţialul solar aferent, localitatea Gogosu, Judeţul Mehedinti, aceasta se bucură de

o poziţie avantajoasă în cadrul ţării având un potenţial cuprins între 1400 – 1600 kWh/m2 Figura 1.

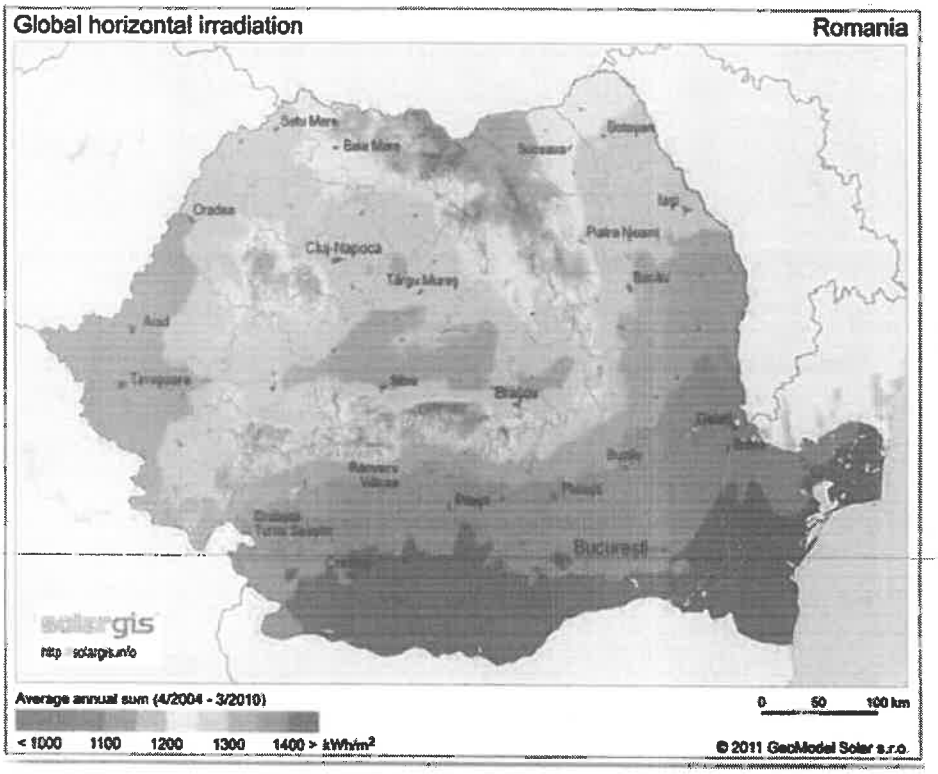


Figura 1.

Construirea instalaţiilor fotovoltaice vor asigura:

Pentru beneficiar:
• Funcţionarea şi exploatarea în condiţii de siguranţă deplină şi de eficienţă economică a infrastructurii;
• Îmbunătăţirea standardelor de siguranţă la nivelul comunei;
• Îndeplinirea obiectivelor standardizate.

Pentru întreaga comunitate:
• Ridicarea gradului de civilizaţie, a confortului şi a calităţii vieţii.
• Îmbunătăţirea condiţiilor de mediu, prin reducerea emisiilor CO2 generate de noua tehnologie;
• Funcţionarea şi exploatarea în condiţii de siguranţă deplină şi de eficienţă economică a infrastructurii.

2.4.Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii:

Energia reprezintă o resursă indispensabilă desfăşurării activităţii cotidiene, fie că este vorba de populaţie, fie că ne referim la operatorii economici. Astfel, creşterea amplă a preţurilor acesteia în perioada recentă pe plan european este de natură să se răsfrângă mai devreme sau mai târziu asupra dinamicii preţurilor de consum, şi de producţie majorarea generalizată a ratelor inflaţiei la nivel comunitar putând semnala debutul unor astfel de ajustări.
Pe un orizont mai îndelungat, preţurile energiei de pe plan european ar putea să se stabilizeze la niveluri mai reduse, sub acţiunea dominantă a unui factor structural, respectiv accelerarea tranziţiei spre o economie verde la nivelul UE. Procesul presupune majorarea alertă a producţiei de energie electrică din

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

surse regenerabile, ceea ce implică o reducere a influenței costurilor mai mari de producție din partea electricității bazate pe combustibili fosili.
Implementarea proiectului contrubuie în mod activ la reducerea alertă a emisiilor de gaze cu efect de seră și va contribui la această țintă cu reducerea a 199.29tone CO2 anual. Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,5885 tone CO2/MWh.

2.5.Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei;
Obiectivele preconizate au ca scop eficientizarea si reducerea consumului de energie primară și promovarea resurselor regenerabile.

Obiectivul general preconizat a fi atins prin realizarea investiției publice este acoperirea necesarului de energie electrică la nivelul comunei prin producerea acesteia local.
Astfel conform analizei consumului de energie electrică la nivelul comunei Gogosu, Județul Mehedinti s-a constatat un consum de 339,533.00kWh (339.553MWh). Consumul menționat s-a constatat prin analiza facturilor de energie electrică aferente anului 2025/2026 (ANEXA 2).
Obiectivul specific preconizat a fi atins prin realizarea investiției se încadrează atât în strategia de dezvoltare a comunei, cât și în planul național de dezvoltare, respectiv: „ Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, judetul Mehedinti".

Dezvoltarea de instalații fotovoltaice, conduce și la:
• creșterea eficientei energetice și a securității furnizării - în contextul combaterii schimbărilor climatice - prin asigurarea independenței energetice prin captarea energiei verzi solare - în concordanță cu politicile naționale și europene privind valorificarea potențialului energiilor regenerabile.
• reducerea dependentei de resurse de energie primară importate, fosile și diversificarea surselor de energie la nivel național și regional;
• generarea de beneficii de mediu prin reducerea corespunzătoare a poluării – reducerea emisiilor cu efecte de seră și, astfel, combaterea schimbărilor climatice.

Rezultatele așteptate sunt:
reducerea costurilor cu energia electrică la nivelul unității administrative teritoriale prin folosirea energiei electrice produsă pentru consumul propriu, în sistem prosumator, având 1 loc de injecție și mai multe locuri de consum pe teritoriul comunei.

Rezultatele pe termen lung ca urmare a implementării proiectului sunt:
• reducerea emisiilor de CO2;
• valorificarea veniturilor indirecte în scopul dezvoltării la nivel local al comunei.

3.Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investitii:

Scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiză în tema de proiectare avute în vedere, au fost prevăzute în două scenarii astfel:

SCENARIUL 1 - înființarea unei capacități de producere si stocare energie - centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) cu capacitatea de 220kW – varianta cu baterii $LiFePO_4$ (LFP) cu capacitatea de 783kW .

Principalele activitati pentru realizarea investitiei sunt:

- preluare amplasament;
- amenajare teren;
- montare structura metalica pentru sustinere panouri;
- montare panouri fotovoltaice (372buc) de 700W fiecare, cu puterea instalata totala de 260.40kW;
- montare invertoare trifazate (4buc), doua de 100kW,unul de 50kW si unul de 10kW;
- montarea sistem capacitate de stocare de 783Kw (baterii $LiFePO_4$ (LFP));
- imprejmuire amplasament;
- montare statie de reincarcare vehicule electrice 22kW.

SCENARIUL 2 - înființarea unei capacități de producere si stocare energie - centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) cu capacitatea de 260kW – varianta cu baterii ***$LiNiMnCoO_2$*** (NMC) cu capacitatea de 783kW .

Principalele activitati pentru realizarea investitiei sunt:

- preluare amplasament;
- amenajare teren;
- montare structura metalica pentru sustinere panouri;
- montare panouri fotovoltaice (372buc) de 700W fiecare, cu puterea instalata totala de 260.40kW;
- montare invertoare trifazate (4buc), doua de 100kW,unul de 50kW si unul de 10kW;
- montarea sistem capacitate de stocare de 783Kw (baterii $LiNiMnCoO_2$ (NMC));
- imprejmuire amplasament;
- montare statie de reincarcare vehicule electrice 22kW.

Realizarea investiției în ambele scenarii presupune : producerea locală de energie electrică cu ajutorul unei centrale electrice fotovoltaice de până la 0.260 MW inclusiv, amplasată pe terenul pus la dispoziție de către beneficiarul investiției, ce poate asigura acoperirea unui nivel de bază din consumul propriu de electricitate.

3.1.Particularitati ale amplasamentului:

a) Descrierea amplasamentului

Obiectivul este amplasat în localitatea Localitatea GOGOSU , Jud. Mehedinti si se află in intravilanul UAT Gogosu, conform Numar cadastral/Numar Topografic 51706, suprafata teren – 15.540 mp cu formă neregulata, formă plană fără denivelări, aflat în proprietatea beneficiarului.

Coordonatele geografice aproximative ale parcelei sunt:

- Latitudine 44°25'22.8"N
- Longitudine 23°21'46.8"E

Nu există constrangeri extrase din documentatiile de urbanism sau de altă natură terenul fiind liber de sarcini.

b)Relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile;

- Gogoşu este o comună în județul Dolj, Oltenia, România, formată din satele Gogoşița, Gogoşu (reşedința) şi Ştefănel.[3] Comuna se află în vestul județului, la 36 km de Craiova.
- Coordonate geografice : 44°42' latitudine nordică şi 23°37' longitutine estică

Fig. 1 - încadrarea în zonă locație amplasare centrală fotovoltaică UAT GOGOSU

Vecinătățile sunt urmatoarele pentru parcela numar cadastral/numar Topografic 51706–15.540 mp

- N – Parcele terenuri private
- S - Parcele terenuri private
- V - Parcele terenuri private

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

- E – Parcele terenuri private

c).Orientari propuse orientări propuse față de punctele cardinale și față de punctele de interes naturale sau construite
Față de punctele cardinale și față de punctele de interes naturale proiectul va avea o dispunere **sud-estica.**

d).Surse de poluare existente in zona;
În zonă nu sunt prezente surse semnificative de poluare și nu se vor amplasa obiective care să determine poluarea zonei (aer, apa, sol, etc.). Se prevede ca zona studiată va fi ocupată succesiv cu funcțiunile propuse. Astfel, este previzibil ca lucrările de construcții ce decurg vor afecta mediul pe timp limitat. Lucrările proiectate nu se constituie ca surse de poluare a solului și subsolului.

e)Date climatice și particularități de relief;
Județul **Dolj** prezintă un relief sub formă de **amfiteatru deschis spre sud**, cu altitudini care cresc treptat de la 30 m (în Lunca Dunării) până la 350 m în partea de nord. Clima sa este temperat-continentală cu influențe mediteraneene, fiind una dintre cele mai calde regiuni din România
• Câmpia Olteniei (43% din suprafață): Reprezintă relieful predominant. Este formată în mare parte din terasele Dunării, caracterizate prin câmpuri netede ușor înclinate spre sud. Cuprinde subdiviziuni precum Câmpia Băileștiului (Desnățuiului) și Câmpia Romanați.
• Piemontul Getic (în nord): O zonă mai înaltă, cu aspect colinar și de platouri, reprezentată prin Dealurile Amaradiei și Platforma Oltețului.
• Lunca Dunării și a Jiului: Zone joase, fertile și inundabile. Dunărea mărginește județul la sud pe o lungime de 150 km.
• Relieful eolian (Dunele de nisip): O particularitate unică o reprezintă prezența celor mai întinse suprafețe cu soluri nisipoase din țară (în sud, în zona Dăbuleni), adesea supranumite „Sahara Olteniei Din punct de vedere pedo-geologic, predomină depozitele de loess și calcarele jurasice așezate peste șisturi verzi, în care se pot găsi fosile jurasice în sedimentele calcaroase. Asocierea solurilor cernoziomice cu soluri mai puțin evoluate a favorizat o structură a fondului funciar predominant agricol (peste 70% din suprafață).

- climat **temperat-continental**, cu caracteristici specifice estului României;
- temperatura medie anuală pentru județul Mehedinti este în jurul valorii de **9–10°C**, cu variații locale;
- precipitațiile medii anuale la nivelul județului sunt de aproximativ **500–520 mm/an**;
- perioadele de secetă sunt relativ frecvente, iar precipitațiile pot avea caracter torențial;
- în județ sunt caracteristice vânturile din sectoarele **NV și N**, dar pentru dimensionarea structurii parcului fotovoltaic trebuie utilizate valorile normative și cele rezultate din studiul amplasamentului.

Pentru Gogosu există și o bază climatică modelată pe **30 de ani de simulări orare**, care poate fi utilă pentru caracterizarea temperaturii, precipitațiilor, vântului și însoririi, dar aceasta are rezoluție spațială de aproximativ 30 km și nu trebuie confundată cu măsurătorile unei stații meteorologice amplasate chiar pe teren.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846



Figura 1. Distribuția geografică a potențialului energetic solar din România

f).Existența unor:
-Retele edilitare in amplasament care ar necesita relocare/protejare, in masura in care pot fi identificate;
Nu este cazul.

-Posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau in zona imediat invecinata; existenta conditionarilor specifice in cazul existentei unor zone protejate sau de protectie;
Nu este cazul.

-Terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala;
Nu este cazul.

g)Caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor in vigoare, cuprinzand:
(i)Date privind zonarea seismica:

Valorile accelerației terenului pentru proiectare, *a(g)* sunt de 0.2g si perioada de control (colt) a spectrului de raspuns Tc = 0.7. Valorile *ag* corespund unui interval mediu de recurență *IMR*=225 ani (probabilitate de depășire de 20% în 50 de ani) conform normativului P100 /1 - 2013.

(ii)Date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul maxim al apelor freatice;
Terenul face parte din categoria terenurilor **medii de fundare,** conform STAS 3300/2 - 85 și Normativ privind documentațiile geotehnice pentru construcții NP 074 - 2014. Adancimea maxima de inghet in zona, conform STAS 6054-84 „Teren de fundare. Adancimi maxime de inghet. Zonarea teritoriului", este de 70-80 cm.

Relief și geologie:
Relieful județului cuprinde zona de luncă a Dunării, câmpia și zona de deal. Altitudinea crește de la 30 la 350 m față de nivelul mării, din sudul spre nordul județului, formând un larg amfiteatru deschis spre

soare. Relieful apare ca nişte trepte plate care se ridică sub formă de piramidă din lunca Dunării spre dealurile Amaradiei. Merită menţionată existenţa în sudul judeţului a celei mai mari suprafeţe nisipoase din ţară, în paralel cu un număr impresionant de lacuri formate fie de revărsările Dunării, fie de acumulările de precipitaţii. După aspectul general predominant al reliefului, Doljul poate fi considerat un judeţ de câmpie, iar după agentul principal care a generat formele de relief de pe cea mai mare parte a teritoriului său se încadrează perfect în categoria judeţelor dunărene.

Hidrologie

Reţeaua hidrografică este reprezentată de Dunăre care curge între Cetate şi Dăbuleni, de Jiu care străbate judeţul de la Filiaşi la Zăval pe o distanţă de 154 km şi de lacuri şi iazuri (Lacul Bistreţ, Fântâna Banului, Maglavit, Golenţi, Ciuperceni).

O mare parte din sudul judeţului este acoperită de lanuri bogate, vegetaţia fiind specifică zonei de stepă. În trecut, Câmpia Olteniei era acoperită de păduri de stejar care alternau cu tufărişuri. Influenţele climatice şi intervenţia omului au determinat modificarea învelişului vegetal. În zona Ciupercenii Noi şi Apele Vii se întind păduri de salcâm, iar la Verbiţa, Murgaşi şi Branişte predomină pădurile întinse de stejar.

3.2.Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:

-Caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitii:

Realizarea investiţiei presupune:

Scenariul 1:

- înfiinţarea unei capacităţi de producere si stocare energie - centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) cu capacitatea de 260kW – varianta cu baterii $LiFePO_4$ (LFP) cu capacitatea de 783kW.

Scenariul 2:

- înfiinţarea unei capacităţi de producere si stocare energie - centrală electrică fotovoltaică (C.E.F.) cu capacitatea de 260kW – varianta cu baterii ***$LiNiMnCoO_2$*** (NMC) cu capacitatea de 783kW.

Obiectivul propus în implementarea celor 2 scenarii:

- acoperirea unui nivel de bază din consumul propriu de electricitate iar surplusul de energie să stocat in baterii;
- eficientizarea consumului de energie primară şi promovarea resurselor regenerabile.

-Varianta constructiva de realizare a investitiei, cu justificarea alegerii acesteia:

În urma analizei celor două scenarii propuse pentru ocuparea terenul aflat in proprietatea beneficiarului au fost adoptate următoarele soluţii:

Scenariul 1 - datorită aplicabilităţii măsurilor de valorificare a energiei solare şi are cuprinse ca elemente principale, după cum urmează:

- Structură metalică pentru amplasarea sistemului de panouri fotovoltaice;
- Sistemul de panouri fotovoltaice;
- Invertoare;
- Tablouri de distribuţie electrică;
- Linii electrice cu cabluri de curent continuu şi curent alternativ;
- Linii de transmisie date cu cabluri electrice sau optice;
- Instalaţia de protecţie prin legare la pământ;
- Racord (branşament) 20kV la SEN;
- Sistem stocare varianta cu baterii $LiFePO_4$ (LFP).

-echiparea si dotarea specifica functiunii propuse:

Funcţiunile principale permise în zonă vor fi de tipul :

- echipamente tehnice - pentru producere si stocare energie electrică.

Funcţiunile complementare admise în zona vor fi din gama :

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

- dotări tehnico-edilitare.

Regimul de înălțime al constructiilor preconizate este parter cu un H max de 3,50 m - 5 m.
Înălțimea panourilor fotovoltaice nu va depasi 2,50 m/buc.
Investiția propune alocarea unei zone pentru amplasarea de :

- ✓ Panourilor fotovoltaice pe structură metalică, şi a alteia pentru amplasarea de utilaje specifice unei centrale fotovoltaice cu puterea de 0,220 MW ;
- ✓ Invertoare 2x100kW,1x50kW si 1x10kW;
- ✓ Baterii $LiFePO_4$ (LFP) cu capacitatea de 783kW;
- ✓ Tablouri electrice principale de distrubuție.

Întreaga suprafața de teren va fi sistematizată cu zone de circulații, împrejmuire dupa caz, platforme şi suprafețe de iarba prevăzute între structurile panourilor pastrandu-se destinatia actuala de teren arabil.
Suprafața de teren ocupat pentru realizarea investiției este de aproximativ 2.550 mp.

Scenariul 2 - datorită aplicabilității măsurilor de valorificare a energiei solare şi are cuprinse ca elemente principale, după cum urmează:

- Structură metalică pentru amplasarea sistemului de panouri fotovoltaice;
- Sistemul de panouri fotovoltaice;
- Invertoare;
- Tablouri de distribuție electrică;
- Linii electrice cu cabluri de curent continuu şi curent alternativ;
- Linii de transmisie date cu cabluri electrice sau optice;
- Instalația de protecție prin legare la pământ;
- Racord (branşament) 20kV la SEN;
- Sistem stocare varianta cu baterii $LiNiMnCoO_2$ (NMC).

-echiparea si dotarea specifica functiunii propuse:
Funcțiunile principale permise în zonă vor fi de tipul :

- echipamente tehnice - pentru producere si stocare energie electrică.

Funcțiunile complementare admise în zona vor fi din gama :

- dotări tehnico-edilitare.

Regimul de înălțime al constructiilor preconizate este parter cu un H max de 3,50 m - 5 m.
Înălțimea panourilor fotovoltaice nu va depasi 2,50 m/buc.
Investiția propune alocarea unei zone pentru amplasarea de :

- ✓ Panourilor fotovoltaice pe structură metalică, şi a alteia pentru amplasarea de utilaje specifice unei centrale fotovoltaice cu puterea de 0,260 MW ;
- ✓ Invertoare 2x100kW 1x50kW si 1x10kW;
- ✓ Baterii $LiNiMnCoO_2$ (NMC) cu capacitatea de 783kW.;
- ✓ Tablouri electrice principale de distrubuție.

Întreaga suprafața de teren va fi sistematizată cu zone de circulații, împrejmuire dupa caz, platforme şi suprafețe de iarba prevăzute între structurile panourilor pastrandu-se destinatia actuala de teren arabil.
Suprafața de teren ocupat pentru realizarea investiției este de aproximativ 2.550 mp.

3.3. Costurile estimative ale investitiei:
a) costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea in considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii;
Valoarea totala şi detalierea pe structura devizului general se regăseşte în cadrul Devizului General, Devize pe Obiecte pentru cele doua scenarii, atasate la studiul de fezabilitate, in anexa 4.

b) costurile estimative de operare pe durata normata de viata/de amortizare a investitiei publice.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernil nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Costurile de operare - includ toate costurile generate de operarea şi întreţinerea noii infrastructuri, dupa finalizarea proiectului. In ambele scenarii prezentate aceste costuri de operare constau in: costurile de producţie directe (materiale consumabile şi servicii, personal, întreţinere, costuri de producţie generale); costuri administrative şi generale; costuri de vânzare şi distribuţie.
Elementele de cost pentru perioada de exploatare au fost estimate pentru obiectivele de investitie în functie de modul de operare.
Proiectul de investitie presupune in perioada de operare intretinere curenta si periodica in vederea asigurarii duratei de viata recomandata. Intretinerea anuala estimata va reduce pericolul degradării şi crest asigurarea eficienţei în parametrii a centralei electrice. Costurile cu forta de munca se refera la costurile salariale corespunzatoare personalului necesar pentru administrarea si intretinerea obiectivului de investiţii, respectiv salariati angajati permanent care asigura lucrarile de intretinere administrate de beneficiar.
Durata normată de viaţă asupra căruia se vor efectua calculele este se 20 ani.
Perioada de amortizare a investitiei nu depaseste perioada de analiza si prin urmare nu se vor inregistra intrari de numerar aferente valorii reziduale (a se vedea analiza cost-beneficiu).

Costurile operationale se regasesc atasate la studiul de fezabilitate, in anexa 5.

3.4.Studii de specialitate, in functie de categoria si clasa de importanta a constructiilor, dupa caz:
a)studiu topografic;
Pentru elaborarea prezentei documentatii, s-a întocmit pentru zona cercetată un studiu topografic in coordonate STEREO 70, plan de referinta Marea Neagra. Astfel, au fost analizate in cadrul Studiului de Fezabilitate elementele geometrice ale amplasamentului. De asemenea au fost determinate dimensiunile terenului pe care urmeaza sa se execute lucrarea, amplasamentul retelelor edilitare supraterane, aceasta ridicare stand la baza evaluarii cat mai exacta a cantitatilor de lucrari estimate prin studiu.
Planul topografic intocmit se regaseste anexat prezentei documentatii la punctul B -Parti desenate.

b)studiu geotehnic si/sau studii de analiza si de stabilitate a terenului;
Studiul geotehnic se va intocmi la faza de proiect tehnic

c)studiu hidrologic, hidrogeologic;
Nu este cazul.

d)studiu privind posibilitatea utilizarii unor sisteme alternative de eficienta ridicata pentru cresterea performantei energetice;
Detaliat în prezentul memoriu prin implementarea de energii regenerabile de înaltă eficienţă.

e)studiu de trafic si studiu de circulatie;
Nu este cazul.

f)raport de diagnostic arheologic preliminar in vederea exproprierii, pentru obiectivele de investitii ale caror amplasamente urmeaza a fi expropriate pentru cauza de utilitate publica;
Nu este cazul.

g)studiu peisagistic in cazul obiectivelor de investitii care se refera la amenajari spatii verzi si peisajere;
Nu este cazul.

h)studiu privind valoarea resursei culturale;
Nu este cazul.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

i)studii de specialitate necesare in functie de specificul investitiei.

După obţinerea Avizului Tehnic de racordare se va aviza SF şi PT+CS în comisia tehnico economică a operatorului zonal de distributie.

3.5.Grafice orientative de realizare a investitiei

Durata de realizare a investitie este de 12 luni

Nr. crt.	Denumirea obiectului / Denumirea operatiilor	Anul I											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Proiectare DTAC, PT+CS												
2	Achizitie lucrare												
3	Achizitie echipamente, materiale												
4	Montare structura metalica												
5	Montare panouri fotovoltaice si baterii												
6	Executare trasee cabluri electrice												
7	Montare cabluri electrice si executare legaturi de conexiune												
8	Montare invertoare, cutii distribuţie,												
9	Montare Tablouri Electrice												
10	Executare probe functionare												
11	Aducere teren la starea initiale												
12	Intocmire documentatie de receptie												
13	Receptia lucrarii+PIF												

4. Analiza fiecarui scenariu tehnico - economic propus

4.1.Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta

Analiza de tip cost-beneficiu anexata prezentului studiu este realizata conform "Ghidului pentru analiza costuri beneficii a proiectelor de investitii" emis de Comisia Europeana. Scopul analizei este de a determina daca este oportuna finantarea unui anumit proiect si daca este necesare implicarea fondurilor structurale in realizarea acestuia. Obiectivele analizei cost- beneficiu vor fi: - de a stabili măsura în care proiectul contribuie la obiectivele programului operaţional regional şi în mod special la atingerea obiectivelor în cadrul căreia se solicită fonduri; - de a stabili măsura în care proiectul are nevoie de co-finanţare pentru a fi viabil financiar. Principalul obiectiv al analizei financiare (analiza cost-beneficiu financiara) este de a calcula indicatorii performanţei financiare a proiectului (profitabilitatea sa). Această

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

analiză este dezvoltata, în mod obişnuit, din punctul de vedere al proprietarului (sau administratorului legal) al infrastructurii. Metoda utilizată în dezvoltarea analizei cost- beneficiu financiara este cea a „fluxului net de numerar actualizat". În această metodă fluxurile non-monetare, cum ar fi amortizarea şi provizioanele, nu sunt luate în consideratie. Cheltuielile neprevăzute din Devizul general de cheltuieli nu vor fi luate în calcul decât în măsura în care sunt cuprinse în cheltuielile eligibile ale proiectului. Ele nu vor fi luate în calcul în determinarea necesarului de finanţat, atât timp cât ele nu constituie o cheltuială efectivă, ci doar o măsură de atenuare a anumitor riscuri.
Orizontul de timp de referinţă (ani) recomandat pentru Proiecte in sectorul energiei este de 25 ani.
Durata de analiză a proiectului **20 de ani.**

4.2. Analiza vulnerabilităţilor cauzate de factori de risc, antropici şi naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiţia
Scenarii de referinţă - Scenariul I si Scenariul II
Proiectul vizează atragerea finanţării private sau nerambursabile prin promovarea investiţiilor în sectorul de energie curată şi eficienţă energetică, prin creşterea ponderii de producţie a acesteia din energie eoliană şi solară.
Principalul obiectiv urmărit prin implementarea proiectului este realizarea producţie majorată a energiei din surse regenerabile eoliene şi solare prin instalarea de noi capacităţi de producere a energiei din surse regenerabile în scenariul aprobat de beneficiar.
Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia:
Analiza vulnerabilitatilor realizata în cadrul prezentului studiu, în ambele scenarii se scoat în evidenta principalele riscuri la care este supus proiectul, precum si masurile de prevenire si solutionare a situatiilor nedorite, în cazul în care acestea survin. În continuare sunt prezentati o serie de factori de risc calitativi, care sunt descrisi si pentru care sunt prevazute o serie de masuri de diminuare a riscului asociat acestora.
Pentru evaluarea probabilitatii de aparitie a situatiilor de risc este utilizata urmatoare clasificare:

- Foarte putin probabil - probabilitate de 0-10%
- Putin probabil - probabilitate de 10-33%
- Posibil - probabilitate de 33-66%
- Probabil - probabilitate de 66-90%
- Foarte probabil - probabilitate de 90-100%

Pentru evaluarea severitatii/impactului potential al situatiilor de risc probabile este utilizata urmatoarea clasificare:

- I - fara un efect relevant asupra proiectului chiar In conditiile In care nu se iau masuri de diminuare/eliminare;
- II - impact potential redus, existand posibilitatea unor aplicarii unor masuri eficiente de diminuare/eliminare;
- III - impact potential moderat, In principal de natura financiara, existand posibilitatea aplicarii unor masuri eficiente de eliminare a efectelor nedorite;
- IV - impact potentia critic, poate conduce la neindeplinirea partiala a obiectivelor proiectului, situatie In care efectele nedorite nu pot fi eliminate complet;
- V - impact potential catastrofal, putand conduce chiar la esecul proiectului prin neîndeplinirea obiectivelor propuse.

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

FACTORI DE RISC IDENTIFICAȚI SI/SAU EVALUATI

Riscuri	Probabilitate Risc	Severitate	Masuri de prevenire/eliminare
Factori de risc, antropici			
Riscul de depasire a costurilor prevăzute Duratele prevăzute pentru derularea diverselor etape ale proiectului pot conduce la situatia In care estimarea bugetului proiectului sa nu corespunda cu necesarul financiar din faza de implementare a proiectului.	Posibil	III	Bugetul estimativ realizat a tinut cont de aceste riscuri, utilizandu- se preturi actuale si standardele de cost relevante pentru structura investitiei, care probabil ca nu vor suferi schimbari semnificative In intervalul de timp pana la demararea implementarii proiectului. In plus, datorita faptului ca achizitiile In cadrul proiectului se vor derula In conditii de competitie publica conform prevederilor legale In vigoare, concurenta rezultata va contribui din plin la asigurarea executarii bugetului proiectului in conditii optime din punct de vedere financiar.
Riscul de intarziere Exista riscul ca perioada prevazuta pentru finalizarea proiectului sa nu poata fi respectata din motive mai mult sau mai putin obiective.	Putin probabil	IV	Considerarea In realizarea graficului de implementare a unor durate acoperitoare pentru activitatile prevazute.
Riscul tehnologic Este reprezentat de posibilitatea ca solutia tehnologica aleasa sa devina inadecvata datorita uzurii morale pana la finalizarea implementarii proiectului.	Foarte putin probabil	III	Selectarea atenta si pe baza unor criterii tehnice riguroase a infrastructurii propuse spre realizare In cadrul proiectului, ceea ce va asigura noutatea si actualitatea tehnologiei realizate. Proiectarea infrastructurii propuse spre realizare in cadrul proiectului a fost realizata tinandu-se cont de nevoile specifice solicitantului finantarii, precum si de constrangerile tehnice externe existente.
Riscul de management Posibilitatea ca managementul proiectului sa nu poata fi asigurat in mod eficient, ceea ce va conduce la intarzieri in derularea	Putin probabil	II	Beneficiarul va asigura managementului de proiect cu personalul propriu, personal care dispune de capacitate fizica precum si de experienta necesara asigurarii unui management de

proiectului si poate chiar conduce la nerespectarea termenului de executie prevazut.			proiect adecvat. Valoarea acestui serviciu nu este inclusa in bugetul proiectului.
Vandalizare şi distrugere	Putin probabil	II	Fiind o investiţie cu caracter privat, aceasta va deveni un obiectiv supravegheat 24/7 de către o societate specializată în servicii de pază. Beneficiarul, suplimentar, faţă de serviciile enunţate anterior poate dispune instalarea unui sitem de supraveghere video.
Incendii	Putin probabil	V	Se încadrează în trei categorii: accidental (cauzat de un defect al instalaţiilor), deliberat sau incendiu de vegetaţie. Se vor lua toate măsurile specifice privind securitatea la incendiu în ceea ce priveşte programele anuale de întreţinere şi mentenanţă a instalaţiilor şi totodată prin echiparea şi dotarea tehnic minim obligatorie a construciilor şi instalaţiilor cu sisteme şi instalaii de stingere a incendiilor. Se va asigura obiectivul de investiţie cu o societate specializată în asigurări.
CLASIFICAREA PERICOLELOR LEGATE DE CLIMA			
Riscuri cronice legate de temperatura			
Schimbarea temperaturii (aer, apă dulce, apă de mare)	Foarte putin probabil	I	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt special concepute pentru dispunerea lor în exterior.
Stresul termic	Foarte putin probabil	I	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt special concepute si dimensionate prin calculul de rezistenta (dilatare- contractare) in asa fel incat sa asigure functionarea in parametrii optimi.
Variabilitatea temperaturii	Foarte putin probabil	I	

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Topirea permafrostului	-	-	Nu este cazul
Riscuri acute legate de temperatura			
Val de căldură	Posibil	I	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt special concepute pentru dispunerea lor în exterior cat si in subteran. Retelele subterane sunt prevazute a fi montate sub radierul de inghet.
Val de căldură Val de frig/îngheţ	Posibil	I	
Incendiu forestier	Putin probabil	V	Se vor lua toate măsurile specifice privind securitatea la incendiu în ceea ce priveşte programele anuale de întreţinere şi mentenanţă a instalaţiilor şi totodată prin echiparea şi dotarea tehnic minim obligatorie a constructiilor şi instalaţiilor cu sisteme şi instalaii de stingere a incendiilor. Se va asigura obiectivul de investiţie cu o societate specializată în asigurări.
Riscuri cronice legate de vant			
Schimbarea regimului vântului	Posibil	II	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt special concepute pentru dispunerea lor în exterior, acestea fiind rezistente la intemperii şi la fenomene meteorologice puternice. Se va asigura obiectivul de investiţie cu o societate specializată în asigurări.
Riscuri acute legate de vant			
Ciclon, uragan, taifun	-	-	**Nu este cazul**
Furtună (inclusiv viscole şi furtuni de praf şi de nisip)	Posibil	IV	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt special concepute pentru dispunerea lor în exterior, acestea fiind rezistente la intemperii şi la fenomene meteorologice puternice.

			Preventiv, se va asigura obiectivul de investiție cu o societate specializată în asigurări.
Tornadă	-	-	Nu este cazul
Riscuri cronice legate de ape			
Schimbarea regimului precipitaţilor şi a tipurilor de precipitaţii (ploaie, grindină, zăpadă/gheaţă)	Putin probabil	II	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt prevăzute gu grad de protecţie corespunzător IP / (Ingress Protection - Protecţie contra Pătrunderii). Datorită dispunerii investiţiei, aceasta se încadrează în scenariul cu probabilitate medie (pentru debite maxime cu probabilitate de depasire 1% -
Precipitaţii sau variabilitate hidrologică	Putin probabil	II	respectiv inundaţii care se pot produce o dată la 100 de ani); Se va asigura obiectivul de investiţie cu o societate specializată în asigurări.
Acidificarea oceanelor	-	-	**Nu este cazul**
Intruziunea salină	-	-	**Nu este cazul**
Creşterea nivelului mării	-	-	**Nu este cazul**
Stresul hidric	-	-	**Nu este cazul**
Riscuri acute legate de ape			
Secetă	Posibil	II	In cazul unei secete investiţia nu este afectata.
Precipitaţii abundente (ploaie, grindină, zăpadă/gheaţă)	Posibil	II	Toate construcţiile, utilajele, echipamentele şi dotările aferente obiectivului de investiţii sunt prevăzute gu grad de protecţie corespunzător IP / (Ingress Protection - Protecţie contra Pătrunderii).
Inundaţie (costieră, fluvială, pluvială, subterană)	Posibil	II	Datorită dispunerii investiţiei, aceasta se încadrează în scenariul cu probabilitate medie (pentru debite maxime cu probabilitate de depasire 1% - respectiv inundaţii care se pot produce o dată la 100 de ani); Se va asigura obiectivul de investiţie cu o societate specializată în asigurări.
Golirea bruscă a lacurilor glaciare	-	-	**Nu este cazul**

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Riscuri cronice legate de masa solidă			
Eroziunea costieră	-	-	**Nu este cazul**
Degradarea solului	-	-	**Nu este cazul**
Eroziunea solului	-	-	**Nu este cazul**
Solifluxiune	-	-	**Nu este cazul**
Riscuri acute legate de masa solidă			
Eroziunea costieră	-	-	**Nu este cazul**
Avalanșă	-	-	**Nu este cazul**
Alunecare de teren	-	-	**Nu este cazul**
Subsidență	-	-	**Nu este cazul**

Singurele efecte ale schimbărilor climatice pot fi cele legate de intemperii, inundații și secetă iar pentru primele două au fost prevăzute măsurile enumerate mai sus. Având în vedere arealul relativ restrâns al proiectului o evaluare clara a vulnerabilității și a riscului la schimbările climatice se poate face pe baza proiecțiilor naționale/ europene, realizate în cadrul proiectelor elaborate de instituții specializate pe aceasta tematică.

In orizontul de timp, scenariul pentru viitor propus (20 ani) Beneficiarul investitiei si- a asumat faptul ca va pune în aplicare orice soluție de adaptare necesară în cazul investițiilor propuse privind riscurile climatice și a altor vulnerabilități identificate fata de cele enumerate anterior.

4.3.Situatia utilitatilor si analiza de consum:

Centrala electrica fotovoltaica se va racorda la postul de transformare existent/proiectat. Beneficiarul va solicita Aviz Tehnic de Racordare si va respecta cerintele impuse de operatorul de distributie.

Nu este necesara asigurarea altor utilitati la nivelul sistemului propus.

4.4.Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii:

a)impactul social și cultural, egalitatea de sanse;

Egalitatea de gen - Respectarea principiului egalității de gen presupune asigurarea unui nivel egal de vizibilitate, afirmare și participare pentru ambele sexe în toate sferele vieții publice și private. Egalitatea de gen este opusul inegalității de gen, nu a diferențelor de gen, și urmărește promovarea participării depline a femeilor și bărbaților în societate.

Nediscriminare - Prin discriminare se înțelege „orice deosebire, excludere, restricție sau preferință, pe bază de rasă, naționalitate, etnie, limbă, religie, categorie socială, convingeri, sex, orientare sexuală, vârstă, handicap, boală cronică necontagioasă, infectare HIV, apartenență la o categorie defavorizată, precum și orice alt criteriu care are ca scop sau efect restrângerea, înlăturarea recunoașterii, folosinței sau exercitării, în condiții de egalitate, a drepturilor omului și a libertăților fundamentale sau a drepturilor recunoscute de lege, în domeniul politic, economic, social și cultural sau în orice alte domenii ale vieții publice" (Ordonanța de Guvern nr. 137/2000 privind prevenirea și sancționarea tuturor formelor de discriminare, Art. 2.1).

Concluzii - Beneficiarul va lua, acele măsuri specifice prin care se asigură respectarea prevederilor legale în domeniul egalității de gen, nediscriminare ținând cont de aceste aspecte odată cu recrutarea personalului necesar pentru implementarea proiectului. Totodată prin regulamentul intern, cod de etică sau alte documente relevante beneficiarul se va asigura că nu există condiții discriminatorii în modalitatea de implementare a proiectului, respectiv egalitatea de șanse și de tratament între angajați, femei, bărbați, si/sau persoane cu dizabilitati în cadrul relațiilor de muncă de orice fel.

b)estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare;

Estimarea forței de muncă necesară pentru realizarea activităților impuse de fiecare soluție în

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

parte se bazează pe buna practică în domeniu şi pe tipul de lucrări asociate fiecăreia dintre soluţiile analizate. Astfel se poate estima rezonabil ca vor fi create indirect (furnizori de servicii) urmatoarele locuri de munca.

In faza de implementare

Nr. Crt.	Denumire Meserie	Nr. Pers.
1	Manager de proiect	1
2	Responsabil tehnic	1
3	Responsabil financiar	1
TOTAL		**3**

In faza de realizare

Nr. Crt.	Denumire Meserie	Nr. Pers.
1	Electrician , autorizat ANRE	2
2	Montator structuri metalice si din beton	4
3	Automatist	1
4	Inginer energetica, autorizat ANRE	1
5	Muncitor necalificat	3
TOTAL		**11**

In faza de operare

Nr. Crt.	Denumire Meserie	Nr. Pers.
1	Electrician , intretinere	1
2	Dispecer monitorizare instalatie	1
TOTAL		**2**

Mentionam ca pentru faza de executie aceste locuri de munca nu sunt suportate de catre beneficiar intrucat executia lucrarii cade in sarcina unui executant desemnat in urma unei proceduri de achizitie publica

c)impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz;

Comparativ cu fondul actual de poluare în cele ce urmează, se estimează reducerea concentraţiilor de poluanţi în atmosferă pentru perioada de analiză luată în calcul.

In general şi în mod specific pentru scheletul metalic vizat, construcţia, operarea, reabilitarea şi extinderea/modernizarea proiectelor de energie prin utilizarea surselor de energie regenerabilă nu afectează negativ componentele de mediu.

Nu există un impact manifestat nici în perioada de execuţie a lucrărilor nici în perioada de operare asupra: condiţiilor hidrogeologice şi hidrologice, calităţii receptorului după descărcarea apelor pluviale de pe amplasamente, (zone protejate, alţi utilizatori).

De asemenea, nu este afectată negativ nici componenta socială exprimată prin modificarea calităţii vieţii ca urmare a creşterii nivelului de zgomot sau a poluării aerului, pierderea tradiţiilor sau modificarea structurii etnice ca urmare a efectuării unor strămutări, modificarea nivelului de trai ca urmare a pierderilor (după caz, a apariţiei unor beneficii) de natură economică).

Impactul negativ al proiectului în raport cu arii naturale protejate, rezervaţii de interes local sau naţional, parcuri naturale sau naţionale este inexistent. In acest sens nu s-a identificat nicio influenţă

negativă din punctul de vedere al impactului biodiversității.

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

Având în vedere faptul că lucrările prevăzute în prezentul Studiu de Fezabilitate nu sunt lucrări majore, care să afecteze suprafețe mari de teren, iar după terminarea lucrărilor se va reface amplasamentul la starea inițială, obiectivul de investiție nu va avea impact negativ asupra contextului natural în care va fi amplasat.
Identificarea obiectivelor de interes public, distanta fata de asezarile umane, respectiv fata de monumente istorice si de arhitectura, alte zone asupra carora exista instituit un regim de restrictie, zone de interes traditional, nu exista in vecinatatea amplasamentului.
In zona nu sunt bunuri de patrimoniu; nu se pune problema de refacere sau reabilitare urbana sau peisagistica in zona propusa investitiei.
De asemenea, nu sunt surse ce ar putea constitui potential balnear, turistic sau alte obiective istorice ce ar putea atrage un flux mare de oameni.

4.5.Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii

Incepand cu a doua jumatate a anului 2021, s-a inregistrat un salt brusc al preturilor energiei in UE si in intreaga lume.

Reiterand cele mentionate in capitolele anterioare, intr-o anumita masura, acest lucru era de asteptat in contextul redresarii economice post-COVID-19 si al relaxarii restrictiilor de calatorie, dar totusi, preturile energiei au crescut mai mult decat se anticipase.

Cresterea inregistrata in 2021 a fost total exploziva. Preturile importurilor de energie, desi destul de volatile, nu s-au modificat in trecut cu mai mult de aproximativ 30% pe an, in timp ce intre decembrie 2020 si decembrie 2021 importurile de energie au costat mai mult decat dublu fata de anul precedent.

Agresiunea militara a Rusiei impotriva Ucrainei, care a inceput la 24 februarie 2022, a perturbat si mai mult pietele energiei, sporind presiunea asupra preturilor, in special a gazelor si petrolului, si generand preocupari cu privire la securitatea aprovizionarii cu energie in UE.

Cresterea ponderii energiei regenerabile in diferite sectoare ale economiei este, prin urmare, un element cheie pentru atingerea obiectivelor UE referitoare la energie si clima.
Iar prin implementarea unui proiect de producere a energiei electrice din surse regenerabile, se urmareste cresterea performantelor financiare ale Comuna GOGOSU, cat si reducerea impactului asupra mediului.

4.6.Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara

Analiza financiara a avut la baza studiul investitiei minime, pe principiul eficientei utilizarii fondurilor publice. Prin comparatie, cele doua scenarii implica urmatoarele costuri de realizare:

Denumire	Cost fara TVA	TVA	Cost total
Scenariul I	1,731,736.72	363,123.67	2,094,860.39
Scenariul 2	1,961,949.92	411,468.45	2,373,418.37

In acest fundament, a fost analizat financiar scenariul optim selectat din punct de vedere economic.

Analiza financiara pentru proiectul de investitii propus, a fost intocmita in baza Ghidului pentru Analiza Cost-Beneficiu a proiectelor de investitii (Fondul European pentru Dezvoltare Regionala, Fondul de Coeziune si ISPA) si a Documentului Cadru nr.4 pentru „Guidance on the Methodology for Carrying out Cost Benefit Analysis". Orizontul de analiza este desfasurat pe o perioada de 25 de ani.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Analiza financiara are ca scop utilizarea previziunilor fluxului de numerar al proiectului pentru a determina indicatorii de performanta financiara precum: fluxul cumulat, rata interna de rentabilitate a investitiei.

Analiza financiara are rolul de a furniza informatii cu privire la fluxurile de intrari si iesiri, structura veniturilor (daca este cazul) si a cheltuielilor necesare implementarii proiectului dar si de-a lungul perioadei previzionate in vederea determinarii durabilitatii financiare si calculului principalilor indicatori de performanta financiara.

Analizand capitolele anterioare, s-a ales ca varianta cea cu investitie minima, care propune infiintarea unei centrale fotovoltaice cu puterea instalata de 260 kWp pentru compensarea consumului de energie de pe conturul studiat.

In vederea intocmirii analizei financiare, s-au avut in vedere urmatoarele elemente:

- Orizontul de timp;
- Determinarea costurilor totale;
- Veniturile generate de proiect;
- Costuri de functionare si intretinere;
- Valoarea reziduala a investitiei;
- Determinarea ratei actualizarii;
- Determinarea indicatorilor de performanta;
- Surse de finantare.

a) Ipoteze in evaluarea alternativelor (scenariilor/ipoteze la diferite niveluri, ipoteze privind analiza financiara si analiza economica)

Gradul de interes crescut al beneficiarului pentru infiintarea unei centrale electrice fotovoltaice si aportul pe care il aduce la neutralitatea climatica si la compensarea consumului propriu de energie electrica, confirma intentia de sustinere a investitiei atat pe perioada de implemetare, cat si ulterior acesteia.

Realizarea unei centrale electrice fotovoltaice performante, in concordata cu standardele Uniunii Europene, poate fi realizata numai prin conceperea unor solutii bine fundamentate si cu efecte benefice pe termen lung.

Solicitantul va asigura vizibilitatea proiectului si va face cunoscute beneficiile acestuia, utilizand in acest scop toate mijloacele pe care le are la dispozitie, ca de exemplu: pagina web a primariei, etc.....

Premizele care au stat la baza intocmirii analizei financiare sunt:

- Anul 2026 este considerat anul de referinta al proiectului
- Durata de realizare a investitiei este de 12 luni (dupa semnarea contractului de finantare).
- Durata medie de viata a investitiei este de 25 ani.
- Perioada de referinta: 15-25 ani.
- Perioada de analiza = 20 ani, plus 1 an pentru implementarea investitiei.
- Realizarea analizei financiare a proiectului a vizat preturi constante si a respectat metoda incrementala.
- Metodologia fluxului de numerar actualizat se bazeaza pe fluxuri de numerar efective, fiind elimintate fluxurile nonmonetare cum ar fi amortizarea si provizioanele. Cheltuielile neprevazute din devizul general au fost luate in calcul desi nu constituie o cheltuiala efectiva, ci doar o masura de atenuare a anumitor riscuri.
- Analiza foloseste preturi constante.
- Valoare reziduala nu s-a luat in calcul.

b) Evolutia prezumata a tarifelor.

Calculul tarifului pentru acest tip de investitie este irelevant deoarece Consiliul Local nu impune o taxa pentru beneficiarii investiei, care sa fie in concordanta cu cheltuielile de mentenata.

Infintarea centralei fotovoltaice nu va produce efectiv venituri din tranzactionarea energiei electrice produse, ci va genera economii prin procesul de autoconsum, economii ce pot fi considerate venit prin comparatie cu situatia existenta.

Cheltuielile de intretinere si reparatii curente se planifica in bugetul beneficiarului, de unde sunt suportate in intregime.

Evolutia prezumata a costurilor de operare (servicii existente, personal, energie, operarea noilor investitii, intretinerea de rutina si reabilitari):

Pe langa costurile de investitie, proiectul genereaza si cheltuieli pe termen lung, asociate intretinerii si reparatiilor structurii nou infiintate, reprezentand cheltuieli ulterioare etapei de implementare.

Costurile de operare utilizate de proiectantul investitiei sunt detaliate in capitolul 3.3

c) Evolutia prezumata a veniturilor

Infintarea centralei fotovoltaice nu va produce efectiv venituri din tranzactionarea energiei electrice produse, ci va genera economii prin procesul de autoconsum, economii ce pot fi considerate venit prin comparatie cu situatia existenta. Acesta nu va genera profit, ci va detennina compensarea consumului propriu de energie electrica.

d) Analiza cost-beneficiu

Analiza financiara (modelul financiar, proiectiile financiare, sustenabilitatea proiectului)

Indicatorii utilizati in analiza financiara sunt :

- Valoare actualizata neta
- Coeficient finantare
- Raportul beneficiu/cost
- Valoarea actuala neta economica
- Rata intema a rentabilitatii economice
- Fluxul de numerar cumulat actual

Comisia Europeana recomanda dezvoltarea analizei financiare si determinarea acestor indicatori in doua situatii ;

- luandu-se in considerare toate costurile investitiei - indicatorii rentabilitatii financiare a investitiei;
- luandu-se in consideratie numai contributia nationala si a beneficiarului la costurile eligibile si costurile ne-eligibile, adica capitalul investit - indicatorii rentabilitatii financiare a capitalului investit.

Indicatorii proiectului rezultati in urma anlizei financiare sunt :

CONCLUZIE: Indicatorii calculati in cadrul analizei financiare se incadreaza m urmatoarele limite:

- Valoarea actualizata neta (VAN)> O;
- Rata interna de rentabilitate (RIR) > rata de actualizare (4%);
- Raportul beneficii/cost > 1.

Proiectul este, asadar, rentabil pentru solicitant, din punct de vedere financiar, dar numai prin luarea in calcul a veniturilor din economii. Mobilul realizarii investitiei este exclusiv contributia la beneficiile sociale si de mediu realizate, finantarea nerambursabila fiind cruciala in decizia de a investi, in lipsa resurselor financiare proprii ale beneficiarului.

Ilfov, Bragadiru, str. Iemli nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

4.7.Analiza economica,

Scenariul 1

rata de actualizare	4%
cheltuieli de investitie	1,731,736.72
cheltuieli de exploatare si intretinere	338,772.45
cheltuieli cu energie primara	479,291.08
venituri din energie produsa si vanduta	7,037,148.84
valoarea actualizata neta a investitiei	1,801,006.19
rata de rentabilitate	16.83%

Scenariul 2

rata de actualizare	4%
cheltuieli de investitie	1,961,949.92
cheltuieli de exploatare si intretinere	394,491.60
cheltuieli cu energie primara	479,291.08
venituri din energie produsa si vanduta	6,983,572.73
valoarea actualizata neta a investitiei	2,040,427.92
rata de rentabilitate	14.69%

4.8.Analiza de senzitivitate

Analiza de senzitivitate este tehnica de evaluare cantitativa a impactului modificarii unor variabile de intrare asupra rentabilitatii proiectului de infiintare a unei centrale fotovoltaice.
Instabilitatea mediului economic caracteristic Comunei GOGOSU presupune existenta unei palete variate de factori de risc care, mai mult sau mai putin probabil, pot influenta performanta previzionata a proiectului.
Acesti factori de rise se pot incadra in doua categorii:
riscuri care pot influenta costurile de investitii;
riscuri care pot influenta elementele cash-flow-ului previzionat.

Metodologia abordata se bazeaza pe:
analiza senzitivitatii, respectiv identificarea variabilelor critice ale parametrilor proiectului;
calcularea valorii asteptate a indicatorilor de performanta ai proiectului.

Scopul analizei de senzitivitate este:
identificarea variabilelor critice ale proiectului, adica acele variabile care au cel mai mare impact asupra rentabilitatii sale. Variabilele critice sunt considerate acei parametri pentru care o variatie de 1% provoaca cresterea cu 1% a ratei interne de rentabilitate sau cu 5% a valorii actuale nete;
evaluarea generala a robustetei si eficientei proiectului;
aprecierea gradului de rise: cu cat numarul de variabile critice este mai mare, cu atat proiectul este mai riscant;
sugerarea masurilor care ar trebui luate in vederea reducerii riscului proiectului

Etapele analizei de senzitivitate;
identificarea variabilelor utilizate pentru calcularea intrarilor si iesirilor analizelor economice si financiare, grupandu-le in categorii omogene;

in cazul proiectului analizat variabilele critice sunt: parametrii modelului economico- financiar, costurile investitiei si parametrii cantitativi pentru beneficii;
identificarea posibilelor variante dependente din punct de vedere determinist, care pot duce la cresterea distorsiunii rezultatelor si a inregistrarilor duble.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Analiza de senzitivitate efectuata a luat in considerare variabile independente, eliminandu-le pe cele redundante.
analiza calitativa a impactului variabilelor, analiza care permite alegerea variabilelor care au o elasticitate mica sau marginala.
evaluarea elasticitatii celor mai semnificative variabile.

A fost analizata elasticitatea rentabilitatii financiare si economice a proiectului in conditiile in care variaza rata de actualizare, valoarea investitiei si costurile de intretinere.

4.9.Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor

Analiza de risc, în ambele scenarii propuse cuprinde următoarele etape principale: - progres de către membrii echipei de proiect. Identificarea riscurilor trebuie să includă riscuri care pot apărea pe parcursul întregului proiect: financiare, tehnice, organizaţionale, cu privire la resursele umane implicate, precum şi riscuri externe (politice, de mediu, legislative). Identificarea riscurilor trebuie actualizată la fiecare şedinţă lunară. Evaluarea probabilităţii de apariţie a riscului. Riscurile identificate vor fi caracterizate în funcţie de probabilitatea lor de apariţie şi de impactul acestora asupra proiectului. Identificarea măsurilor de reducere sau de evitare a riscurilor. În prezenta analiză de risc se propune determinarea calitativă a factorilor ce pot provoca modificări semnificative ale variabilelor critice identificate astfel încât indicatorii proiectului să sufere modificări majore. Pentru analiza proiectului de investiţii s-au luat în considerare riscurile ce pot apărea atât în perioada de implementare a proiectului, cât şi în perioada de exploatare a obiectivului de investiţie.

Risc	Probabilitate	Măsuri
Riscuri tehnice		
Potenţial de modificare ale soluţiei tehnice	Scăzut	Prevederea în contractul de proiectare a garanţiei de bună execuţie a proiectului tehnic, garanţie care va fi reţinută în cazul unei soluţii tehnice necorespunzătoare;
		Asistenţa tehnică din partea proiectantului pe perioada de execuţie a proiectului;
		Acoperirea cheltuielilor cu noua soluţie tehnică in sumele cuprinse la cheltuielile diverse şi neprevăzute dacă este cazul.
Întârzierea lucrărilor datorită alocărilor defectuoase de resurse din partea executantului	Scăzut	Prevederea în caietul de sarcini a unor cerinţe care să asigure performanţa tehnică şi financiară a firmei contractante (personal suficient, lucrările similare realizate etc.)
		Impunerea unor clauze contractuale preventive în contractul de lucrări: penalizări, garanţii de bună execuţie, etc.
Nerespectarea clauzelor contractuale unor contractanţi / subcontractanţi	Scăzut	Stipularea de garanţii de bună execuţie şi penalităţi în contractele comerciale încheiate cu societăţi contractante.
Exploatarea necorespunzătoare a investiţiei	Scăzut	La finalizarea lucrărilor, odată cu întocmirea cărţii construcţiei conform prevederilor legale, executantul va preda beneficiarului Manualul de întreţinere şi exploatare a obiectivului.

Riscuri organizatorice		
Neasumarea unor sarcini şi responsabilităţi în echipei de management	Scăzut	Stabilirea responsabilităţilor echipei de proiect de către reprezentantul legal;
Neasumarea unor sarcini şi responsabilităţi în cadrul echipei de proiect	Scăzut	Stabilirea responsabilităţilor membrilor echipei de proiect prin realizarea unor fişe de post; Numirea în echipa de proiect a unor persoane cu experienţă în implementarea unor proiecte similare;
Riscuri economice		
Capacitatea insuficientă de finantare şi cofinantare la timp a investiţiei	Scăzut	Realizarea bugetului în funcţie de preţurile existente pe piaţă şi a altor referinţe siminlare.
Creşterea inflaţiei	Mediu	Cheltuielile generate de creşterea inflaţiei vor fi suportate de către beneficiar din bugetul propriu.

Nu au fost identificate riscuri majore care ar putea întrerupe realizarea proiectului. Planificarea corectă a etapelor proiectului încă din faza de elaborare a acestuia, precum şi monitorizarea continuă pe parcursul implementării, asigură evitarea riscurilor care pot influenţa major proiectul.

5. Scenariul/Optiunea tehnico-economică optimă, recomandată

5.1.Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor

Din punct de vedere tehnic ambele scenarii sunt similare având ca scop producerea de energie din surse regenerabile, scenariul 1 îndeplinind criteriile minime impuse de beneficiar datorită aplicabilităţii măsurilor de valorificare a energiei solare.

Din punctul de vedere economic si financiar, scenariul nr. 1 este mai avantajos datorita costului mai mic al investitiei.

Din punctul de vedere al sustenabilitatii si riscurilor ambele scenarii sunt similare.

5.2.Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

Scenariul recomandat a se realiza este Scenariul nr. 1. Acesta raspunde integral temei de proiectare emisa de beneficiar intr- un cadru economic adecvat.

5.3.Descrierea scenariului/optiunii optim recomandat privind:

a)obtinerea si amenajarea terenului;

Terenul pe care se va realiza investitia se află în proprietatea beneficiarului.

b)asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului;

Detalii referitoare la asigurarea utilitatilor se regasesc la punctul 4.3.

c)solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;

Soluţia tehnică propusă, constă în construirea unei centrale electrice fotovoltaică cu un număr de 372 panouri fotovoltaice având o putere de 700Wp conectate în serie, totalizând o putere instalată la nivel de panouri de de 0,260 MWp. Panourile fotovoltaice se vor monta pe suporti metalici dedicati pentru montaj la sol.

Pentru preluarea energiei produsă de panourile fotovoltaice se vor monta doua invertoare cu o

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

putere nominală de 100kW,un invertor cu putere nominala de 50kW si un invertor cu putere nominala de 10kW, totalizând o putere instalata la nivel de invertoare de 0,260MW. Totodata se va monta o baterie de stocare cu o putere de 0.783MW.

Capacitatile fizice pentru scenariul ales sunt:

Nr. Crt.	Capacitate fizica	Unitati de masura	Cantitate
1.	Panouri fotovoltaice cu putere de 700W	buc	372
2.	Invertor cu puterea de 100kW	buc	2
3	Invertor cu puterea de 50kW	buc	1
4	Invertor cu puterea de 10kW	buc	1
5	Baterie de stocare energie 783kw	buc	1
6	Structura fixare panouri	ans.	1
7	Cutii de distributie joasa tensiune c.a.	buc	4
8	Cabluri curent continuu	ans.	1
9	Cabluri curent alternativ	ans.	1
10	Priza de pamant	Ans.	1
11	Imprejmuire	ans.	1
12	Statie de incarcare vehicule electrice 22kW	buc	1

d) probe tehnologice si teste.

Verificări, incercări, teste, probe, recepţie şi PIF se vor face conform normativelor şi standardelor in vigoare:

- PE 116-94 Normativ de încercări şi măsurători la echipamente şi instalaţii electrice;
- PE 003/91 Nomenclator de verificări, încercări şi probe articole din partea a III-a art. 19 si 22;
- NTE 002/03/00 - Normativ de încercări şi măsurători pentru sistemele de protecţii, comandă-control şi automatizări din partea electrică a centralelor şi staţiilor.
- Norme privind cuprinsul şi modul de întocmire, completare şi păstrare a cărţilor tehnice a construcţiilor, C167-77;
- Normativ pentru verificarea calităţii şi recepţia lucrărilor de construcţii şi instalaţii aferente, C56-85 (BC 1-2/86) ;
- Idem, pentru lucrările ascunse, (BC 4/76; 4/77.) ;
- Normativ cadru privind verificarea calităţii lucrărilor de montaj al utilajelor şi instalaţiilor tehnologice pentru obiectivele de investiţii, C204-80; (BC 5/81);

Înaintea conectării centralei fotovoltaice se vor realiza teste preliminare şi inspecţii vizuale de către personalul şi firme agreate şi autorizate, la toate elementele şi echipamentele componenete (Panouri fotovoltaice, structura de susţinere, invertoare, cabluri, transformatoare).

Aceste teste se fac în conformitate cu reglementarile în vigoare.

Testele electrice preliminare şi inspecţiile vizuale ale instalaţiilor electrice trebuie să includă următoarele:

- verificarea rezistenţei de izolatie ale tuturor cablurilor şi conductoarelor din instalaţia permanentă, între faze şi între faze şi pământ ;
- verificarea continuităţii circuitelor de protecţie, a conductivităţii electrice a conductoarelor, a legăturilor echipotentiale;
- verificarea rezistenţei de dispersie a prizei de pământ;
- verificarea funcţionării corecte a interblocajelor ;
- verificarea secţiunii tuturor conductoarelor ţinând cont de de dispozitivele de protecţie asociate, materialele şi modul de pozare al lor (în aer, în tub, în pământ etc.);
- verificarea modului de legare la pământ a tuturor părţilor metalice expuse;

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

- verificare distanţe de izolare;
- verificarea conformităţii cu standardele şi specificaţiile tehnice a echipamentelor utilizate într-o instalaţie electrică;

Certificarea conformităţii:
- printr-un marcaj de conformitate oficial acordat de către organismul de certificare implicat;
- printr-un certificat de conformitate eliberat de un organism de certificare;
- printr-o declaraţie de conformitate a producătorului;

Declaraţie de conformitate
- în cazul în care echipamentele în cauză vor fi utilizate de personal instruit, declaraţia de conformitate a producătorului (care este inclusă în documentaţia tehnică) este, de obicei recunoscută ca un atestat valid;
- marcajul CE să fie atasat pe produse pentru a documenta că:
    - produsele îndeplinesc condiţiile legale;
    - produsele pot fi comercializate în Europa;
    - certificatul de calitate.

Pe parcursul execuţiei şi la punerea în funcţiune se vor realiza o serie de verificări, măsurători şi teste la elementele componente principale:

Pentru cablurile electrice:

- Incercările cablurilor la recepţie sau în etape intermediare, înainte de montaj, se vor face conform indicaţiilor furnizorului de cabluri; încercările dupa montaj (la PIF) şi in timpul exploatării se fac conform PE116 /94 şi constau în:
    - ✓ Verificare continuitate şi identificare faze.
        - *Condiţiile de execuţie a verificării*: verificarea se execută fără tensiune, cu punte portabilă pentru măsurarea rezistenţei ohmice, cu megohmmetre de 100, 500 sau 1000 V, buzere sau lămpi de control.
        - indică valoarea zero, buzerul va suna şi lampa de control se va aprinde.
        - *Momentul efectuării verificării*: PIF
    - ✓ Verificare rezistenţă de izolaţie
        - *Condiţiile de execuţie a verificării*
        - Verificarea se execută cu megohmmetrul, la tensiuni ≥ 2500 V. Condiţiile de execuţie a verificării şi corectarea datelor la condiţiile de referinţă (1 km de cablu şi 2°C).
        - *Indicaţiile şi valorile de control*: valorile minime ale rezistenţei de izolaţie de 1 minut, corectate la 20°C şi 1 km sunt: 40 MΩ·km pentru cablurile cu izolaţie de PVC.

Pentru instalatii de legare la pamânt:

- Măsurarea rezistenţei de dispersie ;
- Verificarea continuităţii legăturilor de ramificaţie la instalaţia de legare la pământ;
- Verificarea legăturii se efectuează între elementul protejat şi conductorul principal de legare la pământ, inclusiv îmbinarea prin înşurubare (dacă există);
- Măsurarea tensiunilor de atingere şi de pas.

Controlul final pentru confirmarea realizarii lucrărilor

Cerinţe minime la terminarea lucrărilor:

- Toate materialele şi utilajele tehnologice folosite la execuţia lucrării să fie însoţite de: Declaraţii (sau certificate) de conformitate, emise de Constructor/Producător (conform SR-urilor şi Fişelor Tehnologice, aflate în vigoare);

-Cartea tehnică şi instructiuni de utilizare (pentru materialele şi utilajele folosite la execuţia lucrării) în limba română;

-Toate produsele folosite la execuţia lucrării să fie omologate conform reglementărilor în vigoare naţionale sau internaţionale (conform Ordonanţă 20/2010 si HGR622/2004);

-Instrucţiuni tehnice privind exploatarea, întreţinerea şi reparaţiile instalaţiilor;

Se vor respecta prescripţiile din PE 016/2001 - Reglementări privind lucrările de exploatare, mentenanţă la instalaţiile de distribuţie .

Recepţia instalaţiilor se efectuează în două etape:

- *recepţia preliminară* - după terminarea lucrărilor de construcţii montaj;
- *recepţia finală* - care se efectuează după perioada de garanţie a lucrărilor.

Rezultatele măsurătorilor se consemnează în buletine de măsurători tipizate, ce se anexă la cartea tehnică a construcţiei.

Volumul de verificări, probe, încercări şi măsurători strict necesare pentru punerea în funcţiune a parcului se vor stabili la faza următoare de proiectare. Ele trebuie completate, pentru fiecare echipament în parte, cu prevederile specifice ale fabricantului sau cu altele, solicitate sau rezultate ca necesare din activitatea curentă.

5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenti obiectivului de investitii:

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general;

Valoarea estimata pentru proiectul de investitii (scenariul1) de 1,731,736.72lei, fara TVA, din care constructii /montaj sunt estimate la 234,216.00lei fara TVA, conform tabelului de mai jos

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
TOTAL GENERAL		1,731,736.72	363,123.67	2,094,860.39
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		234,216.00	49,185.36	283,401.36

b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare;

Factorul de capacitate calculat pentru CEF este de 14,87%. Proiectul va genera o energie bruta din surse regenerabile de 338.64MWh /an, asa cum este ilustrat mai jos:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoare
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	MW	0.26
Indicatorul I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	199.29
Indicatorul I.3	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară	MWh/an	338.64
Indicatorul I.4	Producţia totală de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru perioada de referinţă	MWh	6,772.80
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	14.87

Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	MWh	0.783
Indicatorul I.7, pentru proiectele care prevad si instalarea de pompe de căldură	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	kW	nu este cazul

INVERTOR 100 Kva	buc	2.00
INVERTOR 50 Kva	buc	1.00
INVERTOR 10 kVA	buc	1.00
PANOURI 700W	buc	372.00

c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliți în funcție de specificul și ținta fiecărui obiectiv de investiții:

Avand in vedere analiza finaciara se constata faptul ca investitia este partial atractiva, necesitand o anumita intensitate de finantare din exterior, prin programe de finantare specifice.

Principalele beneficii se refera la impactul benefic asupra mediului inconjurator, cat si la impactul benefic pe care bugetul local il va avea, odata ce va compensa consumul de energie electrica.

d) durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata in luni.

Durata estimata de executie a obiectivului de investitii este definita de HG 907 /2016 ca fiind perioada, exprimată în luni, cuprinsă între data stabilită de investitor pentru începerea lucrărilor de execuție și comunicată executantului și data încheierii procesului-verbal privind admiterea recepției la terminarea lucrărilor.

Aceasta durata a fost estimata la 12 luni calendaristice.

Durata estimata de implementare a obiectivului de investitii este estimata la 12 luni.

5.5.Prezentarea modului in care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

Studiul este elaborat în conformitate cu legislația românească specifică (standarde,coduri, prescripții tehnice, legi, ș.a.) conform H.G. nr. 907/2016 în vigoare la data semnării contractului. Prescripțiile tehnice, standardele și reglementările aplicabile în domeniu se vor respecta de către toti factorii ce concură la realizarea investiției. De asemenea, se vor respecta cerințele naționale privind securitatea și sănătatea în muncă, privind protecția mediului și protecția muncii, privind apărarea împotriva incendiilor și social și al relațiilor de muncă.

Legile și normativele menționate în continuare nu sunt limitative.

LEGISLAȚIE APLICABILĂ / ACTE NORMATIVE

- Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții republicată
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale (Legea nr. 123/2012, modificată și completata);
- Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea (Ordin nr. 228 din 28 decembrie 2018);
- Ordin 191/2018 pentru aprobarea Procedurii privind acordarea derogărilor instalațiilor de producere a energiei electrice de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe

prevăzute în norma tehnică de racordare;

- Ordinul nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public;
- Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecţie şi de siguranţă aferente capacităţilor energetice (Ordin ANRE nr. 239/2019);
- Procedura privind corecţia datelor de măsurare în raport cu punctul de delimitare (Ordin 75/2015);
- Procedură privind colaborarea operatorilor de distribuţie, de transport şi de sistem pentru avizarea racordării utilizatorilor la reţelele electrice (Dec. ANRE nr. 2741/2008);
- Codul Tehnic al Reţelelor Electrice de Distribuţie (Ord ANRE nr. 128/2008);
- 1 RE Ip 45-90- Îndreptar de proiectare a protecţiilor prin relee şi siguranţe
- fuzibile în posturile de transformare şi în reţeaua de joasă tensiune;
- NTE 001/03/00 Normativ privind alegerea izolaţiei, coordonarea izolaţiei şi protecţia instalaţiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor;
- FC 1-84 Montarea şi demontarea cablurilor de energie electrică cu tensiuni până la 35 kV;
- NTE 007/08 Normativ pentru proiectarea şi execuţia reţelelor de cabluri electrice;
- NTE 401/03/00 Metodologie privind determinarea secţiunii economice a conductoarelor în instalaţii electrice de distribuţie de 1-110kV.
- „Regulamentul privind agrementul tehnic pentru produs, procede şi echipamente noi în constructii" aprobat prin HGR nr.766/1997;
- Legea securităţii şi sănătăţii muncii nr. 319/2006;
- Ordonanta guvernului nr. 95/99 privind verificarea calităţii lucrărilor de montaj pentru utilaje, echipamente şi instalaţii tehnologice industriale;
- HGR 119/2004 privind stabilirea condiţiilor pentru introducerea pe piaţa a maşinilor industriale;
- IEC 60529 sau echivalent - Grade de protecţie pentru carcase (coduri IP);
- IEC 61000 sau echivalent - Compatibilitate electromagnetică (EMC);
- P100-1/2013 - Normativ pentru proiectarea antiseismică a
- construcţiilor de locuinţe, social - culturale, agrozootehnice şi industriale;
- CR 0-2012 - Bazele proiectării construcţiilor;
- SR EN 1990:2004/ A1:2006 - Bazele proiectării construcţiilor.
- IEC 60904 sau echivalent - Dispozitive fotovoltaice;
- IEC 61215 sau echivalent - Module fotovoltaice din siliciu cristalin -
- Proiectare şi omologare;
- SR EN 61173/2002 sau echivalent - Protecţie împotriva supratensiunilor a sistemelor fotovoltaice (PV) generatoare de energie electrică. Ghid;
- SR EN 61277/2003 sau echivalent - Sisteme fotovoltaice (PV) terestre generatoare de putere. Generalităţi si ghid;
- SR EN 61730-1 /2007 sau echivalent - Calificare pentru securitatea în funcţionare a modulelor fotovoltaice (PV). Partea 1: Cerinţe de construcţie;
- SR EN 61730-2/2007 sau echivalent - Calificare pentru securitatea în funcţionare a modulelor fotovoltaice (PV). Partea 1: Cerinţe pentru încercări;
- SR CEI 61836/2006 sau echivalent - Sisteme de conversie fotovoltaică a energiei solare. Termeni şi simboluri;
- SR EN 62108/2008 (vers. engleza) sau echivalent (IEC 62093) - Componente BOS pentru sisteme fotovoltaice. Certificarea concepţiei şi încercări de mediu;
- IEC 61724 sau echivalent - Monitorizarea performanţei sistemelor fotovoltaice. Ghid de măsurare, schimb de date şi analiză;
- IEC 61683 sau echivalent - Sisteme fotovoltaice - invertoare - procedură de măsurare a eficienţei.
- STAS 767/0-88- Construcţii civile, industriale şi agricole. Construcţii din oţel. Condiţii tehnice de calitate;

- SR EN 1993-1 -1:2006/ NA:2008 - Proiectarea structurilor de oţel. Reguli generale şi reguli pentru clădiri;
- SR EN 1993-1 -8:2006/ NA:2008 - Proiectarea structurilor de oţel. Proiectarea îmbinărilor;
- SR EN 1993-1 -9:2006/ NA:2008 - Proiectarea structurilor de oţel. Proiectarea la oboseală;
- SR EN 1993-1 -10:2006/ NA:2008 - Proiectarea structurilor de oţel. Alegerea claselor de calitate a oţelului;
- SR EN 10024/1998 - Profil I cu aripi înclinate laminate la cald. Toleranţe la formă şi la dimensiuni;
- SR EN 10056-1/2000 - Cornier cu aripi egale şi inegale pentru construcţii. Partea 1: Dimensiuni;
- SR EN 10058:2004 - Oţel lat laminat la cald pentru utilizări generale. Dimensiuni şi toleranţe la dimensiuni şi la formă;
- STAS 505-86 - Oţel laminat la cald. Table groase. Condiţii tehnice de calitate.
- STAS 5555/1-81 - Sudarea metalelor. Terminologia generală;
- STAS 8299-78 - Clasificarea şi simbolizarea defectelor îmbinărilor sudate prin topire pe baza radiografiilor;
- SR EN 10025-1:2005 - Produse laminate la cald din oţeluri pentru construcţii. Partea 1: Condiţii tehnice generale de livrare;
- SR EN ISO 2819/1996 - Acoperiri metalice pe suport metalic. Acoperiri electrochimice şi chimice. Lista metodelor de verificare a aderenţei;
- SR EN ISO 1461:2002 - Acoperiri termice de zinc pe piese fabricate din fontă şi oţel. Specificaţii şi metode de încercare;
- C-150-99 - Normativ privind calitatea îmbinărilor sudate.
- HG nr. 971din 26 iulie 2006 privind cerinţele minime pentru semnalizarea de securitate şi/sau de sănatate la locul de muncă;
- HG nr. 1146 din 30 august 2006 privind cerinţele minime de securitate şi Sănatate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă;
- SR-ISO-3846-1-2009 Simboluri grafice. Culori şi semene de securitate; Partea1; Principii de proiectare pentru semene de securitate în locurile de muncă şi în zonele publice;
- SR-ISO-3864-2-2009 Simboluri grafice. Culori şi semene de securitate; Partea 2; Principii de proiectare pentru etichetarea de securitate a produselor;
- SR-ISO-3846-2-2009 Simboluri grafice. Culori şi semene de securitate; Partea 3; Principii de proiectare pentru semene de securitate în locurile de munca şi în zonele publice;

ORDIN ANRE nr. 4/2007 (forma actualizata) pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice.

Investiţia se încadreaza în:

- Categoria de importanţă conf. HG 766/97: C – constructii de importanta normală
- Clasă de importanţă conf. P100/2013: II
- Gradul de rezistenţă la foc conf. P118/99: II

5.6. Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice:

Sursele de finanţare ale investiţiei pot fi: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite.

6.Urbanism, acorduri si avize conforme

6.1.Certificatul de urbanism emis in vederea obtinerii autorizatiei de construire

Urmeaza sa fie emis.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

6.2.Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege
Extrasul de carte funciara este atasat la studiul de fezabilitate, in anexa 6.

6.3.Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu in documentatia tehnico- economica
Se va depune la Agentia Pentru Protectia Mediului Mehedinti solicitarea de eliberare a Acordului de Mediu

6.4.Avize conforme privind asigurarea utilitatilor
Nu este cazul.

7.Implementarea investitiei

7.1.Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei
Entitatea responsabila pentru implementare este Comuna Gogosu, beneficiarul proiectului.

7.2.Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (in luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare
Durata de implementare a proiectului va fi de cca 12 luni. In anul 2026 vor fi efectuate lucrari de proiectare, autorizare si demararea procedurilor de achizitie, urmand ca in anul 2026-2027 sa fie construita centrala electrica fotovoltaica si pusa in functiune.
In vederea implementarii beneficiarul va selecta un antreprepor general cu experienta care va asigura resursele specializate necesare pentru construirea centralei.
Toate uneltele si echipamentele necesare pentru efectuarea lucrarilor si serviciilor din santier vor fi incluse in pretul contractului.

7.3.Strategia de exploatare/operare si intretinere: etape, metode si resurse necesare
Comuna Gogosu va alege un partener specializat pentru operarea si intretinerea obiectului de investitii, costurile relevante fiind bugetate in acest sens si reflectate in cadrul analizei financiare.

Furnizorul echipamentelor care se vor monta va livra, odata cu furnitura, urmatoarele documente:
- cartea tehnica a produsului;
- manualul /planul de intretinere / inspectii si reparatii;
- instructiunile de exploatare / operare;
- lista pieselor de schimb pentru doi ani de functionare

Furnizorul poate acorda asistenta tehnica si service (inclusiv piese de schimb) pe toata durata de viata a echipamentului, in baza unui contract de service.

7.4. Recomandari privind asigurarea capacitatii manageriale si institutionale
Comuna Gogosu va nominaliza o echipa de proiect responsabila pentru implementarea proiectului de investii, care sa contina cel putin urmatoarlele specialitati: Manager de Proiect, Responsabil Tehnic, Responsabil financiar.
Responsabilitatile pentru asigurarea unei functionalitati cu randament maxim a instalatiei fotovoltaice de producere a energiei apartine conducerii beneficiarului investitiei.

8.Concluzii si recomandari
Proiectul de investii propus va avea un impact semnificativ pozitiv in ceea ce priveste atat obiectivele beneficiarul de a isi imbunatati eficienta energetica, cat si in ceea ce priveste obiectivele nationale declarate prin strategia energetica a Romaniei.

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

In plus va contribui la ridicarea nivelului de trai in zona, prin reducerea emisiilor de CO2 cat si prin crearea de locuri de munca indirecte, pentru operarea si intretinerea obiectului de investitii. Suplimentar obiectul de investitii va contribui la bugetul local prin reducerea costurilor cu energia electrica, ducand la o eficienta energetica.

Suplimentar, judetul MEHEDINTI, va fi semnificativ afectat de tranzitia energetica, iar orice asemenea proiect de investitii va contribui la utilizarea eficienta a capitalului uman, specializat in domeniu, reducand riscul de depopulare al zonei.

Exploatarea cu maxima eficienta a centralei fotovoltaice va depinde si de un set de proceduri de mentemanta. In vederea prestarii serviciului de mentenanta este obligataoriu utilizarea de personal specializat si atestat, in lipsa acestuia sarcinile se vor delega catre un operator economic atestat.
Se concluzioneaza faptul ca proiectul este absolut necesar si oportun pentru beneficiar, iar acesta este fezabil si realizabil in conditiile unei finantari neranbusabile.

Data : 23septembrie 2026

Proiectant,
ing.Catalin Tonca,
Autorizat ANRE IIIA+IIIB,
Electrician specialist Instalator pentru sisteme solare fotovoltaice, cod COR 741103

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMANIA

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 1 – RAPORT PVGIS

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

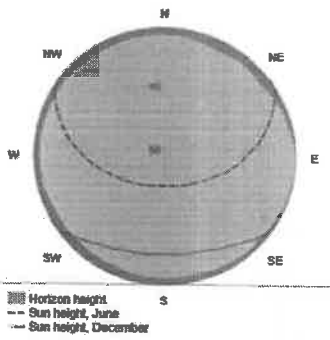
Provided inputs:

Latitude/Longitude:	44.426,23.366
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH3
PV technology:	Cryst Si Original
PV installed:	260 kWp
System loss:	14 %

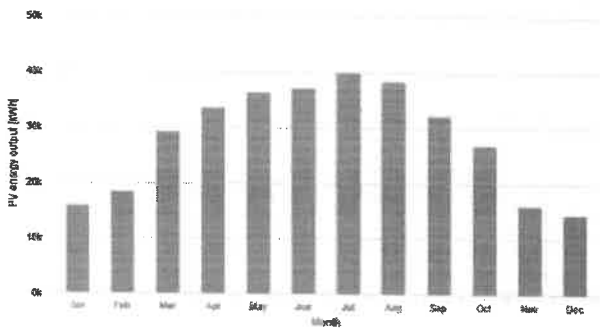
Simulation outputs

Slope angle:	36 (opt) °
Azimuth angle:	0 °
Yearly PV energy production:	338616.66 kWh
Yearly in-plane irradiation:	1666.21 kWh/m²
Year-to-year variability:	15539.20 kWh
Changes in output due to:	
Angle of incidence:	-2.74 %
Spectral effects:	1.03 %
Temperature and low irradiance:	-7.5 %
Total loss:	-21.84 %

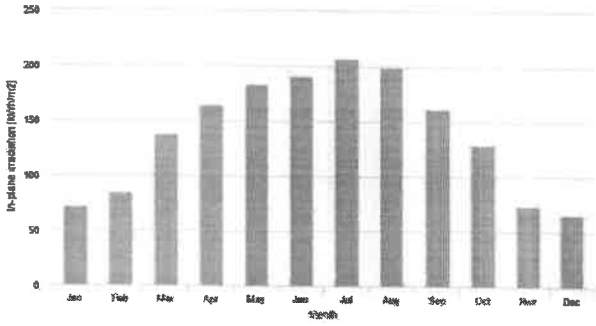
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	15726.1	70.7	5466.6
February	18446.5	83.8	4929.8
March	29346.6	138.1	4792.4
April	33635.7	164.3	3859.2
May	36382.8	182.7	2745.9
June	37222.7	191.0	2649.6
July	39956.1	207.5	2097.3
August	38515.2	199.0	3075.3
September	32236.2	161.3	3022.3
October	26891.7	129.1	4682.9
November	15881.1	73.5	3850.2
December	14376.0	65.1	4257.0

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. RÂFOV - ROMÂNIA

The European Commission maintains this website to enhance public access to information about its initiatives and European Union policies in general. Our goal is to keep this information timely and accurate. If errors are brought to our attention, we will try to correct them. However, the Commission accepts no responsibility or liability whatsoever with regard to the information on this site.

It is our goal to minimise disruption caused by technical errors. However, some data or information on this site may have been created or structured in files or formats that are not error-free and we cannot guarantee that our service will not be interrupted or otherwise affected by such problems. The Commission accepts no responsibility with regard to such problems incurred as a result of using this site or any linked external sites.

For more information, please visit https://ec.europa.eu/info/legal-notice_en

PVGIS ©European Union, 2001-2026.
Reproduction is authorised, provided the source is acknowledged, save where otherwise stated.

Report generated on 2026/09/25

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 2 – CENTRALIZATOR CONSUM

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

Den. client final	LocConsm	Judet	Localitate	Stradă	Detalii de localizare	ID PoD	Data in.	Data sf.	Consum [kWh]
COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	9/1/2025	9/30/2025	2,968
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	9/1/2025	9/30/2025	52
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	9/1/2025	9/30/2025	1,264
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	9/1/2025	9/30/2025	1,537
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	9/1/2025	9/30/2025	2,634
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	9/1/2025	9/30/2025	1,217
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	9/1/2025	9/30/2025	2,131
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	9/1/2025	9/30/2025	173
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	9/1/2025	9/30/2025	49
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	9/1/2025	9/30/2025	41
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	9/1/2025	9/30/2025	1,830
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	9/1/2025	9/30/2025	179
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	9/1/2025	9/30/2025	37
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	9/1/2025	9/30/2025	10
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	9/1/2025	9/30/2025	1,130
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	9/1/2025	9/30/2025	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	9/1/2025	9/30/2025	217
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	9/1/2025	9/30/2025	778

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	9/1/2025	9/30/2025	192
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	9/1/2025	9/30/2025	39
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	9/1/2025	9/30/2025	315
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	9/1/2025	9/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	10/1/2025	10/31/2025	5,879
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	10/1/2025	10/31/2025	68
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	10/1/2025	10/31/2025	4
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	10/1/2025	10/31/2025	2,065
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	10/1/2025	10/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	10/1/2025	10/31/2025	2,196
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	10/1/2025	10/31/2025	4,119
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	10/1/2025	10/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	10/1/2025	10/31/2025	1,875
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	10/1/2025	10/31/2025	2,981
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	10/1/2025	10/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	10/1/2025	10/31/2025	94
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	10/1/2025	10/31/2025	57
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	10/1/2025	10/31/2025	64
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	10/1/2025	10/31/2025	2,166
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	10/1/2025	10/31/2025	191
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	10/1/2025	10/31/2025	54
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	10/1/2025	10/31/2025	21
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	10/1/2025	10/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	10/1/2025	10/31/2025	5,154
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	10/1/2025	10/31/2025	0

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	10/1/2025	10/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	10/1/2025	10/31/2025	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	10/1/2025	10/31/2025	752
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	10/1/2025	10/31/2025	1,590
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	10/1/2025	10/31/2025	113
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	10/1/2025	10/31/2025	39
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	10/1/2025	10/31/2025	835
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	10/1/2025	10/31/2025	22

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	11/1/2025	11/30/2025	6,409
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	11/1/2025	11/30/2025	118
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	11/1/2025	11/30/2025	51
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	11/1/2025	11/30/2025	2,193
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	11/1/2025	11/30/2025	7
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	11/1/2025	11/30/2025	1,813
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	11/1/2025	11/30/2025	3,691
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	11/1/2025	11/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	11/1/2025	11/30/2025	1,612
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	11/1/2025	11/30/2025	4,493
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	11/1/2025	11/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	11/1/2025	11/30/2025	90
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	11/1/2025	11/30/2025	55
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	11/1/2025	11/30/2025	62
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	11/1/2025	11/30/2025	2,388
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	11/1/2025	11/30/2025	154
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	11/1/2025	11/30/2025	53

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47681475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	11/1/2025	11/30/2025	21
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	11/1/2025	11/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	11/1/2025	11/30/2025	4,988
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	11/1/2025	11/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	11/1/2025	11/30/2025	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	11/1/2025	11/30/2025	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	11/1/2025	11/30/2025	782
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	11/1/2025	11/30/2025	2,081
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	11/1/2025	11/30/2025	100
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	11/1/2025	11/30/2025	44
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	11/1/2025	11/30/2025	778
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	11/1/2025	11/30/2025	21

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	12/1/2025	12/31/2025	7,897
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	12/1/2025	12/31/2025	6,955
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	12/1/2025	12/31/2025	1,530
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	12/1/2025	12/31/2025	3,971
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	12/1/2025	12/31/2025	10,664
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	12/1/2025	12/31/2025	3,255
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	12/1/2025	12/31/2025	4,643
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	12/1/2025	12/31/2025	329
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	12/1/2025	12/31/2025	57
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	12/1/2025	12/31/2025	36

ONIX ECO ENERGY
Nr. certificat : 3666 ISO 9001:2015
Nr. certificat : 3288 ISO 14001:2015
Nr. certificat : 2014 ISO 45001:2018
Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	12/1/2025	12/31/2025	3,422
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	12/1/2025	12/31/2025	133
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	12/1/2025	12/31/2025	55
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	12/1/2025	12/31/2025	22
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	12/1/2025	12/31/2025	5,154
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	12/1/2025	12/31/2025	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	12/1/2025	12/31/2025	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	12/1/2025	12/31/2025	808
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	12/1/2025	12/31/2025	3,715
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	12/1/2025	12/31/2025	104
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	12/1/2025	12/31/2025	46
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	12/1/2025	12/31/2025	1,184
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	12/1/2025	12/31/2025	22

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	1/1/2026	1/31/2026	9,229
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	1/1/2026	1/31/2026	7,520
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	1/1/2026	1/31/2026	1,262
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	1/1/2026	1/31/2026	1,950
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	1/1/2026	1/31/2026	4,140
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	1/1/2026	1/31/2026	1,732
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	1/1/2026	1/31/2026	4,643
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	1/1/2026	1/31/2026	0

ONIX ECO ENERGY
Nr. certificat : 3008 ISO 9001:2015
Nr. certificat : 3288 ISO 14001:2015
Nr. certificat: 2914 ISO 45001:2018
Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	1/1/2026	1/31/2026	27
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	1/1/2026	1/31/2026	54
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	1/1/2026	1/31/2026	63
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	1/1/2026	1/31/2026	2,863
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	1/1/2026	1/31/2026	150
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	1/1/2026	1/31/2026	54
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	1/1/2026	1/31/2026	23
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	1/1/2026	1/31/2026	6,189
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	1/1/2026	1/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	1/1/2026	1/31/2026	2
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	1/1/2026	1/31/2026	696
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	1/1/2026	1/31/2026	3,866
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	1/1/2026	1/31/2026	86
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	1/1/2026	1/31/2026	40
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	1/1/2026	1/31/2026	1,887
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	1/1/2026	1/31/2026	35

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	2/1/2026	2/28/2026	7,680
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	2/1/2026	2/28/2026	4,082
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	2/1/2026	2/28/2026	1,278
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	2/1/2026	2/28/2026	1,791
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	2/1/2026	2/28/2026	3,803
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	2/1/2026	2/28/2026	0

ONIX ECO ENERGY

Nr. certificat : 3008 ISO 9001:2015 | Nr. certificat : 3209 ISO 14001:2015 | Nr. certificat : 3014 ISO 45001:2018

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47861475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	2/1/2026	2/28/2026	1,717
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	2/1/2026	2/28/2026	2,709
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	2/1/2026	2/28/2026	27
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	2/1/2026	2/28/2026	48
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	2/1/2026	2/28/2026	25
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	2/1/2026	2/28/2026	2,088
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	2/1/2026	2/28/2026	149
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	2/1/2026	2/28/2026	48
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	2/1/2026	2/28/2026	22
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	2/1/2026	2/28/2026	5,770
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	2/1/2026	2/28/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	2/1/2026	2/28/2026	2
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	2/1/2026	2/28/2026	573
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	2/1/2026	2/28/2026	4,074
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	2/1/2026	2/28/2026	69
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	2/1/2026	2/28/2026	36
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	2/1/2026	2/28/2026	1,026
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	2/1/2026	2/28/2026	34

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	3/1/2026	3/31/2026	6,496
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	3/1/2026	3/31/2026	1,460
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	3/1/2026	3/31/2026	1,994
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	3/1/2026	3/31/2026	0

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	3/1/2026	3/31/2026	1,675
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	3/1/2026	3/31/2026	3,079
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	3/1/2026	3/31/2026	1,582
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	3/1/2026	3/31/2026	2,875
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH).	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	3/1/2026	3/31/2026	62
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	3/1/2026	3/31/2026	53
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	3/1/2026	3/31/2026	28
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	3/1/2026	3/31/2026	2,052
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	3/1/2026	3/31/2026	165
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	3/1/2026	3/31/2026	53
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	3/1/2026	3/31/2026	24
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	3/1/2026	3/31/2026	6,388
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	3/1/2026	3/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	3/1/2026	3/31/2026	2
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	3/1/2026	3/31/2026	642
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	3/1/2026	3/31/2026	3,555
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	3/1/2026	3/31/2026	164
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	3/1/2026	3/31/2026	38
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	3/1/2026	3/31/2026	1,036
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	3/1/2026	3/31/2026	49

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	4/1/2026	4/30/2026	4,301

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	4/1/2026	4/30/2026	132
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	4/1/2026	4/30/2026	2,120
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	4/1/2026	4/30/2026	1,343
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	4/1/2026	4/30/2026	1,283
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	4/1/2026	4/30/2026	2,222
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	4/1/2026	4/30/2026	12
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	4/1/2026	4/30/2026	51
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	4/1/2026	4/30/2026	27
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	4/1/2026	4/30/2026	1,703
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	4/1/2026	4/30/2026	160
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	4/1/2026	4/30/2026	45
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	4/1/2026	4/30/2026	20
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	4/1/2026	4/30/2026	5,186
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	4/1/2026	4/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	4/1/2026	4/30/2026	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	4/1/2026	4/30/2026	252
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	4/1/2026	4/30/2026	1,482
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	4/1/2026	4/30/2026	191
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	4/1/2026	4/30/2026	36
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	4/1/2026	4/30/2026	514

ONIX ECO ENERGY

Nr. certificat : 3498 ISO 9001:2015 | Nr. certificat : 2280 ISO 14001:2015 | Nr. certificat : 2918 ISO 45001:2018

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	4/1/2026	4/30/2026	20
COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	5/1/2026	5/31/2026	3,448
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	5/1/2026	5/31/2026	36
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	5/1/2026	5/31/2026	79
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	5/1/2026	5/31/2026	1,850
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	5/1/2026	5/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	5/1/2026	5/31/2026	1,046
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	5/1/2026	5/31/2026	4,633
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	5/1/2026	5/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	5/1/2026	5/31/2026	1,066
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	5/1/2026	5/31/2026	1,832
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	5/1/2026	5/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	5/1/2026	5/31/2026	19
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	5/1/2026	5/31/2026	61
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	5/1/2026	5/31/2026	26
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	5/1/2026	5/31/2026	1,503
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	5/1/2026	5/31/2026	157
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	5/1/2026	5/31/2026	33
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	5/1/2026	5/31/2026	16
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	5/1/2026	5/31/2026	94
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	5/1/2026	5/31/2026	1,202
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	5/1/2026	5/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	5/1/2026	5/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	5/1/2026	5/31/2026	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	5/1/2026	5/31/2026	241

ONIX ECO ENERGY

Nr. certificat : 3009 ISO 9001:2015 | Nr. certificat : 3298 ISO 14001:2015 | Nr. certificat : 2914 ISO 45001:2018

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.508.848

COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	5/1/2026	5/31/2026	851
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	5/1/2026	5/31/2026	145
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	5/1/2026	5/31/2026	84
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	5/1/2026	5/31/2026	238
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	5/1/2026	5/31/2026	22

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	6/1/2026	6/30/2026	3,897
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	6/1/2026	6/30/2026	111
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	6/1/2026	6/30/2026	1,820
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	6/1/2026	6/30/2026	1,077
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	6/1/2026	6/30/2026	2,076
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	6/1/2026	6/30/2026	1,000
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	6/1/2026	6/30/2026	1,772
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	6/1/2026	6/30/2026	12
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	6/1/2026	6/30/2026	59
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	6/1/2026	6/30/2026	25
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	6/1/2026	6/30/2026	1,334
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	6/1/2026	6/30/2026	152
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	6/1/2026	6/30/2026	29
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	6/1/2026	6/30/2026	14
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	6/1/2026	6/30/2026	91
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	6/1/2026	6/30/2026	0

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	6/1/2026	6/30/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	6/1/2026	6/30/2026	4
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	6/1/2026	6/30/2026	246
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	6/1/2026	6/30/2026	660
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	6/1/2026	6/30/2026	244
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	6/1/2026	6/30/2026	382
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	6/1/2026	6/30/2026	231
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	6/1/2026	6/30/2026	22

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	7/1/2026	7/31/2026	3,911
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	7/1/2026	7/31/2026	32
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	7/1/2026	7/31/2026	1,189
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	7/1/2026	7/31/2026	1,099
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	7/1/2026	7/31/2026	2,246
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	7/1/2026	7/31/2026	1,165
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	7/1/2026	7/31/2026	1,832
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	7/1/2026	7/31/2026	12
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	7/1/2026	7/31/2026	61
COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	7/1/2026	7/31/2026	26
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	7/1/2026	7/31/2026	1,364
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	7/1/2026	7/31/2026	157

ONIX ECO ENERGY

Nr. certificat : 3686 ISO 9001:2015 | Nr. certificat : 3285 ISO 14001:2015 | Nr. certificat: 2914 ISO 45001:2018

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47861475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	7/1/2026	7/31/2026	30
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	7/1/2026	7/31/2026	14
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	7/1/2026	7/31/2026	94
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	7/1/2026	7/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	7/1/2026	7/31/2026	5
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	7/1/2026	7/31/2026	194
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	7/1/2026	7/31/2026	722
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	7/1/2026	7/31/2026	230
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	7/1/2026	7/31/2026	219
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	7/1/2026	7/31/2026	238
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	7/1/2026	7/31/2026	22

COMUNA GOGOSU	50214177	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE II	;594010400000044225	8/1/2026	8/31/2026	4,111
COMUNA GOGOSU	51744809	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	REABILITARE CAMIN CULTURAL	;594010400001618814	8/1/2026	8/31/2026	1,133
COMUNA GOGOSU	51795724	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA GOGOSU	;594010400001614892	8/1/2026	8/31/2026	64
COMUNA GOGOSU	51817407	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STATIE INCARCARE_TEREN SPORT POLIVALENT	;594010400001632063	8/1/2026	8/31/2026	360
COMUNA GOGOSU	52043931	MH	GOGOSU (MH)	CAROL I	STATII REINCARCARE	;594010400001755465	8/1/2026	8/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50212245	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC 1 OSTROVU MARE	;594010400000038934	8/1/2026	8/31/2026	1,342
COMUNA GOGOSU	50212251	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC 1 GOGOSU	;594010400000038965	8/1/2026	8/31/2026	1,921
COMUNA GOGOSU	50212253	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	POMPE APA	;594010400000038972	8/1/2026	8/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50214168	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	ILUMINAT PUBLIC IV BURILA MICA	;594010400000044188	8/1/2026	8/31/2026	1,059
COMUNA GOGOSU	50215169	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	ILUMINAT PUBLIC II GOGOSU	;594010400000046151	8/1/2026	8/31/2026	1,825
COMUNA GOGOSU	50216136	MH	GOGOSU (GOGOSU MH)	GOGOSU	SEDIU PRIMARIE III	;594010400000048469	8/1/2026	8/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	50216152	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	CAMIN CULTURAL BALTA VERDE	;594010400000048537	8/1/2026	8/31/2026	179
COMUNA GOGOSU	50216188	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	SEDIU PRIMARIE	;594010400000048568	8/1/2026	8/31/2026	55

ONIX ECO ENERGY

Nr. certificat : 3006 ISO 9001:2015 | Nr. certificat : 3288 ISO 14001:2015 | Nr. certificat : 3916 ISO 45001:2018

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

COMUNA GOGOSU	50216194	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CAMIN CULTURAL OSTROVU MARE	;594010400000048582	8/1/2026	8/31/2026	20
COMUNA GOGOSU	50216234	MH	BALTA VERDE (GOGOSU MH)	BALTA VERDE	ILUMINAT PUBLIC BALTA VERDE	;594010400000048827	8/1/2026	8/31/2026	1,488
COMUNA GOGOSU	51574984	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIE GOGOSU	;594010400001310435	8/1/2026	8/31/2026	145
COMUNA GOGOSU	51664346	MH	GOGOSU (MH)	COLONIE PF II	ILUMINAT PUBLIC I COLONIE PF II	;594010400001425641	8/1/2026	8/31/2026	46
COMUNA GOGOSU	51666964	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	ILUMINAT PUBLIC II COLONIE PF II	;594010400001449142	8/1/2026	8/31/2026	19
COMUNA GOGOSU	51686709	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	STAND COMERCIANTI GOGOSU	;594010400001462264	8/1/2026	8/31/2026	41
COMUNA GOGOSU	51704452	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	EVIDENTA POPULATIEI	;594010400001498836	8/1/2026	8/31/2026	3,905
COMUNA GOGOSU	51720996	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	BIROURI COLONIE PF 2	;594010400001524030	8/1/2026	8/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51721004	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	COLONIE PF 2 LOCUINTE DE SERVICIU PAV.9	;594010400001524023	8/1/2026	8/31/2026	0
COMUNA GOGOSU	51756971	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	SPP1	;594010400001595979	8/1/2026	8/31/2026	3
COMUNA GOGOSU	51784950	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	CAMIN CULTURAL	;594010400001610047	8/1/2026	8/31/2026	245
COMUNA GOGOSU	51792158	MH	GOGOSU (MH)	OSTROVU MARE	CLADIRE MULTIFUNCTIONALA GOGOSU	;594010400001618807	8/1/2026	8/31/2026	828
COMUNA GOGOSU	51817489	MH	GOGOSU (MH)	BURILA MICA	STADION COMUNAL	;594010400001639215	8/1/2026	8/31/2026	225
COMUNA GOGOSU	51858934	MH	GOGOSU (MH)	BALTA VERDE	CONSTRUIRE PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001678672	8/1/2026	8/31/2026	109
COMUNA GOGOSU	51955483	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	AP 10_BIROU	;594010400001719801	8/1/2026	8/31/2026	297
COMUNA GOGOSU	51961022	MH	GOGOSU (MH)	GOGOSU	PIATA AGROALIMENTARA	;594010400001733050	8/1/2026	8/31/2026	21

Total Consum	**339,533**

Proiectant

SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMÂNIA

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 3 - PARAMETRII ECHIPAMENTE

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

FISA PARAMTERII PANOU FOTOVOLTAIC

Nr. crt.	Specificații tehnice orientative solicitate prin caietul de sarcini	Valori caracteristice tehnice	
		U.M.	Valori solicitate
0	1	2	3
1	Caracteristici electrice		
1.1	Puterea proiectata panou	Wp	700
1.2	Toleranta puterii (Pmax)	Wp	0/+5%
1.3	Eficienta modul (ηm)	%	> 19 %
2	Caracteristici mecanice		
2.1	Tipul celulei		monocristaline
2.2	Clasa de protectie pe ansamblu panou		IP68
3	Conditii standard de testare (STC)		
3.1	radiatie solara	W/m²	1000
3.2	masa aerului	AM	1.5
3.3	temperatura celulei	°C	25

FISA PARAMTERII INVERTOR 100kW

Nr. crt.	Specificații tehnice orientative solicitate prin caietul de sarcini	Valori caracteristice tehnice		
		U.M.	Valori solicitate prin caietul de sarcini	Valori ofertate
0	1	2	3	4
1	Eficiența europeană a invertorului	%	>98	
2	Puterea activă nominală c.a.	kW	100	
3	Grad de protecție	-	Min. IP65	

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

FISA PARAMTERII INVERTOR 50kW

Nr. crt.	Specificații tehnice orientative solicitate prin caietul de sarcini	Valori caracteristice tehnice		
		U.M.	Valori solicitate prin caietul de sarcini	Valori ofertate
0	1	2	3	4
1	Eficiența europeană a invertorului	%	>98	
2	Puterea activă nominală c.a.	kW	50	
3	Grad de protecție	-	Min. IP65	

FISA PARAMTERII INVERTOR 10kW

Nr. crt.	Specificații tehnice orientative solicitate prin caietul de sarcini	Valori caracteristice tehnice		
		U.M.	Valori solicitate prin caietul de sarcini	Valori ofertate
0	1	2	3	4
1	Eficiența europeană a invertorului	%	>98	
2	Puterea activă nominală c.a.	kW	10	
3	Grad de protecție	-	Min. IP65	

FISA PARAMTERII BATERIE STOCARE

Nr. crt.	Specificații tehnice orientative solicitate prin caietul de sarcini	Valori caracteristice tehnice		
		U.M.	Valori solicitate prin caietul de sarcini	Valori ofertate
0	1	2	3	4
1	Puterea nominala	kW	783	
2	Grad de protecție	-	Min. IP54	

Proiectant

SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMÂNIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 4 – DEVIZ GENERAL

Comuna Gogosu

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C, cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	43,000.00	9,030.00	52,030.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*43,000.00*	*9,030.00*	*52,030.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**80,000.00**	**16,800.00**	**96,800.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	45,000.00	9,450.00	54,450.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2,000.00	420.00	2,420.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	28,000.00	5,880.00	33,880.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.7	Consultanţă	**90,000.00**	**18,900.00**	**108,900.00**

	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
	3.7.2. Auditul financiar	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	5,000.00	1,050.00	6,050.00
3.8	Asistenţă tehnică	**17,000.00**	**3,570.00**	**20,570.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	10,000.00	2,100.00	12,100.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
Total capitol 3		*217,000.00*	*45,570.00*	*262,570.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	166,216.00	34,905.36	201,121.36
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	25,000.00	5,250.00	30,250.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	906,351.20	190,333.75	1,096,684.95
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*1,097,567.20*	*230,489.11*	*1,328,056.31*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**2,576.38**	**0.00**	**2,576.38**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism	234.22	0.00	234.22

	şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)			
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	7,000.00	1,470.00	8,470.00
Total capitol 5		*9,576.38*	*1,470.00*	*11,046.38*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	342,641.80	71,954.78	414,596.58
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	21,951.34	4,609.78	26,561.13
Total capitol 7		*364,593.14*	*76,564.56*	*441,157.70*
TOTAL GENERAL		**1,731,736.72**	**363,123.67**	**2,094,860.39**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**234,216.00**	**49,185.36**	**283,401.36**

Data : 23.09.2026
Curs EURO ECB = 5,2785

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMANIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL CHELTUIELI ELIGIBILE - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**80,000.00**	**16,800.00**	**96,800.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	45,000.00	9,450.00	54,450.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2,000.00	420.00	2,420.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	28,000.00	5,880.00	33,880.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanţă	**90,000.00**	**18,900.00**	**108,900.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
	3.7.2. Auditul financiar	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	5,000.00	1,050.00	6,050.00

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

3.8	Asistenţă tehnică	**10,000.00**	**2,100.00**	**12,100.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	0.00	0.00	0.00
Total capitol 3		*180,000.00*	*37,800.00*	*217,800.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	146,678.80	30,802.55	177,481.35
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	25,000.00	5,250.00	30,250.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	872,161.20	183,153.85	1,055,315.05
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*1,043,840.00*	*219,206.40*	*1,263,046.40*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	7,000.00	1,470.00	8,470.00
Total capitol 5		*7,000.00*	*1,470.00*	*8,470.00*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00

6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	0.00	0.00	0.00
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	0.00	0.00	0.00
Total capitol 7		*0.00*	*0.00*	*0.00*
TOTAL GENERAL		**1,230,840.00**	**258,476.40**	**1,489,316.40**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**171,678.80**	**36,052.55**	**207,731.35**

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMÂNIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 18C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL CHELTUIELI NEELIGIBILE - SCENARIUL 1

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	43,000.00	9,030.00	52,030.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*43,000.00*	*9,030.00*	*52,030.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	0.00	0.00	0.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	0.00	0.00	0.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	0.00	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	0.00	0.00	0.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.7	Consultanţă	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	0.00	0.00	0.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	0.00	0.00	0.00

3.8	Asistenţă tehnică	7,000.00	1,470.00	8,470.00
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
Total capitol 3		*37,000.00*	*7,770.00*	*44,770.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	19,537.20	4,102.81	23,640.01
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	0.00	0.00	0.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	34,190.00	7,179.90	41,369.90
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*53,727.20*	*11,282.71*	*65,009.91*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**2,576.38**	**0.00**	**2,576.38**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)	234.22	0.00	234.22
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	0.00	0.00	0.00
Total capitol 5		*2,576.38*	*0.00*	*2,576.38*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00

Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	342,641.80	71,954.78	414,596.58
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	21,951.34	4,609.78	26,561.13
Total capitol 7		*364,593.14*	*76,564.56*	*441,157.70*
TOTAL GENERAL		**500,896.72**	**104,647.27**	**605,543.99**
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**62,537.20**	**13,132.81**	**75,670.01**

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA S.R.L. ILFOV - ROMÂNIA

ONIX ECO ENERGY

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

DEVIZUL GENERAL - SCENARIUL 2

Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Gogosu, Judetul Mehedinti

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	43,000.00	9,030.00	52,030.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		*43,000.00*	*9,030.00*	*52,030.00*
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii				
Total capitol 2		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	**80,000.00**	**16,800.00**	**96,800.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentaţie de avizare a lucrărilor de \intervenţii şi deviz general	45,000.00	9,450.00	54,450.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	2,000.00	420.00	2,420.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	28,000.00	5,880.00	33,880.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	30,000.00	6,300.00	36,300.00
3.7	Consultanţă	**90,000.00**	**18,900.00**	**108,900.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	80,000.00	16,800.00	96,800.00
	3.7.2. Auditul financiar	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.7.3. Audit financiar pentru certificarea cheltuielilor solicitate la rambursare/plata	5,000.00	1,050.00	6,050.00

3.8	Asistenţă tehnică	17,000.00	3,570.00	20,570.00
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.1. Pe perioada de execuţie a lucrărilor	5,000.00	1,050.00	6,050.00
	3.8.1.2. Pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către ISC	0.00	0.00	0.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	10,000.00	2,100.00	12,100.00
	3.8.3 Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform Hotărârii Guvernului nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
Total capitol 3		*217,000.00*	*45,570.00*	*262,570.00*
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	166,216.00	34,905.36	201,121.36
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	25,000.00	5,250.00	30,250.00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	1,087,621.44	228,400.50	1,316,021.94
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		*1,278,837.44*	*268,555.86*	*1,547,393.30*
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	**0.00**	**0.00**	**0.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**2,576.38**	**0.00**	**2,576.38**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare(0% * 1, 2, 3, 4 si 5.1)	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii (0,1% * C+M)	234.22	0.00	234.22
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% * C+M)	1,171.08	0.00	1,171.08
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme şi autorizaţia de construire/desfiinţare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	7,000.00	1,470.00	8,470.00
Total capitol 5		*9,576.38*	*1,470.00*	*11,046.38*
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		*0.00*	*0.00*	*0.00*
CAPITOLUL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 +3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	387,959.36	81,471.47	469,430.83
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	25,576.75	5,371.12	30,947.87
Total capitol 7		*413,536.11*	*86,842.58*	*500,378.69*
TOTAL GENERAL		1,961,949.92	411,468.45	2,373,418.37
Din care: C + M (1.2 + 1.3 +1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		**234,216.00**	**49,185.36**	**283,401.36**

Data : 23.09.2026
Curs EURO ECB = 5,2785

Proiectant
SC Onix Eco Energy SRL

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. ILFOV - ROMANIA

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 5 – COST OPERATIONAL

Scenariu 1

Costuri fixe de operare si mentenanta:	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	
- intretinerea si reparatiile;	0.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.060	6.121	6.182	6.244	6.306	6.369	6.433	6.497	6.562	6.628	6.694	6.761	6.829	6.897	6.966	7.035	
- costuri cu personalul;																						
- costuri administrative;															-							
- alte costuri.																						
Costuri variabile de operare si mentenanta:																						
- consum de energie primara;																						
- certificate CO2;																						
- costuri materiale;	0.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.020	2.040	2.061	2.081	2.102	2.123	2.144	2.166	2.187	2.209	2.231	2.254	2.276	2.299	2.322	2.345	
- utilitati;																						
- servicii prestate de terti (servicii monitorizare centrala, transmisie date, conexiune internet)	0.000	7.200	7.200	7.200	7.200	7.272	7.345	7.418	7.492	7.567	7.643	7.719	7.797	7.875	7.953	8.033	8.113	8.194	8.276	8.359	8.443	
Total	0.000	15.200	15.200	15.200	15.200	15.352	15.506	15.661	15.817	15.975	16.135	16.296	16.459	16.624	16.790	16.958	17.128	17.299	17.472	17.647	17.823	**325.743**

Scenariu 2

Costuri fixe de operare si mentenanta:	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	
- intretinerea si reparatiile;	0.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.070	7.141	7.212	7.284	7.357	7.431	7.505	7.580	7.656	7.732	7.810	7.888	7.967	8.046	8.127	8.208	
- costuri cu personalul;																						
- costuri administrative;															-							
- alte costuri.																						
Costuri variabile de operare si mentenanta:																						
- consum de energie primara;																						
- certificate CO2;																						
- costuri materiale;	0.000	2.500	2.500	2.500	2.500	2.525	2.550	2.576	2.602	2.628	2.654	2.680	2.707	2.734	2.762	2.789	2.817	2.845	2.874	2.902	2.931	
- utilitati;																						
- servicii prestate de terti (servicii monitorizare centrala, transmisie date, conexiune internet)	0.000	8.200	8.200	8.200	8.200	8.282	8.365	8.448	8.533	8.618	8.704	8.792	8.879	8.968	9.058	9.148	9.240	9.332	9.426	9.520	9.615	
Total	0.000	17.700	17.700	17.700	17.700	17.877	18.056	18.236	18.419	18.603	18.789	18.977	19.167	19.358	19.552	19.747	19.945	20.144	20.346	20.549	20.755	**379.319**

SOCIETATEA ONIX ECO ENERGY S.R.L. BRAȘOV ROMÂNIA

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.508.846

ANEXA 6 – CARTE FUNCIARA

Oficiul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară MEHEDINTI
Biroul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară Drobeta-Turnu Severin

Nr. cerere	54675
Ziua	24
Luna	09
Anul	2026

Cod verificare
100216176397

EXTRAS DE CARTE FUNCIARĂ
PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 51706 Gogosu

A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Jud. Mehedinti, UAT Gogosu, Loc. Burila Mica

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafaţa* (mp)	Observaţii / Referinţe
A1	51706	Din acte: 24.416 Masurata: 15.540	

B. Partea II. Proprietari şi acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate şi alte drepturi reale		Referinţe
53575 / 23/09/2026		
~~Act Notarial nr. 1530, din 22/09/2026 emis de Serban Cosmin Alexandru;~~		
B1	Se infiinteaza cartea funciara 51706 a imobilului cu numarul cadastral 51706 / UAT Gogosu, rezultat din dezmembrarea imobilului cu numarul cadastral 50719 inscris in cartea funciara 50719;	A1
Act Administrativ nr. 27, din 30/08/1999 emis de Consiliul Local Gogosu;		
B2	Intabulare, drept de PROPRIETATEcu titlul d edrept domeniul privat, dobandit prin Lege, cota actuala 1/1 1) **COMUNA GOGOSU** *OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 50719/Gogosu, inscrisa prin incheierea nr. 13299 din 14/05/2012;*	A1
Act Administrativ nr. 18336, din 26/05/2014 emis de OCPI MH;		
B3	se noteaza receptia propunerii de dezmembrare a imobilului de sub A1 in 9 imobile distincte avand urmatoarele IE-uri: 51698; 51699; 51700; 51701; 51702; 51703; 51704; 51705; 51706 *OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 50719/Gogosu, inscrisa prin incheierea nr. 19997 din 11/06/2014;*	A1

C. Partea III. SARCINI .

Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanţie şi sarcini	Referinţe
NU SUNT	

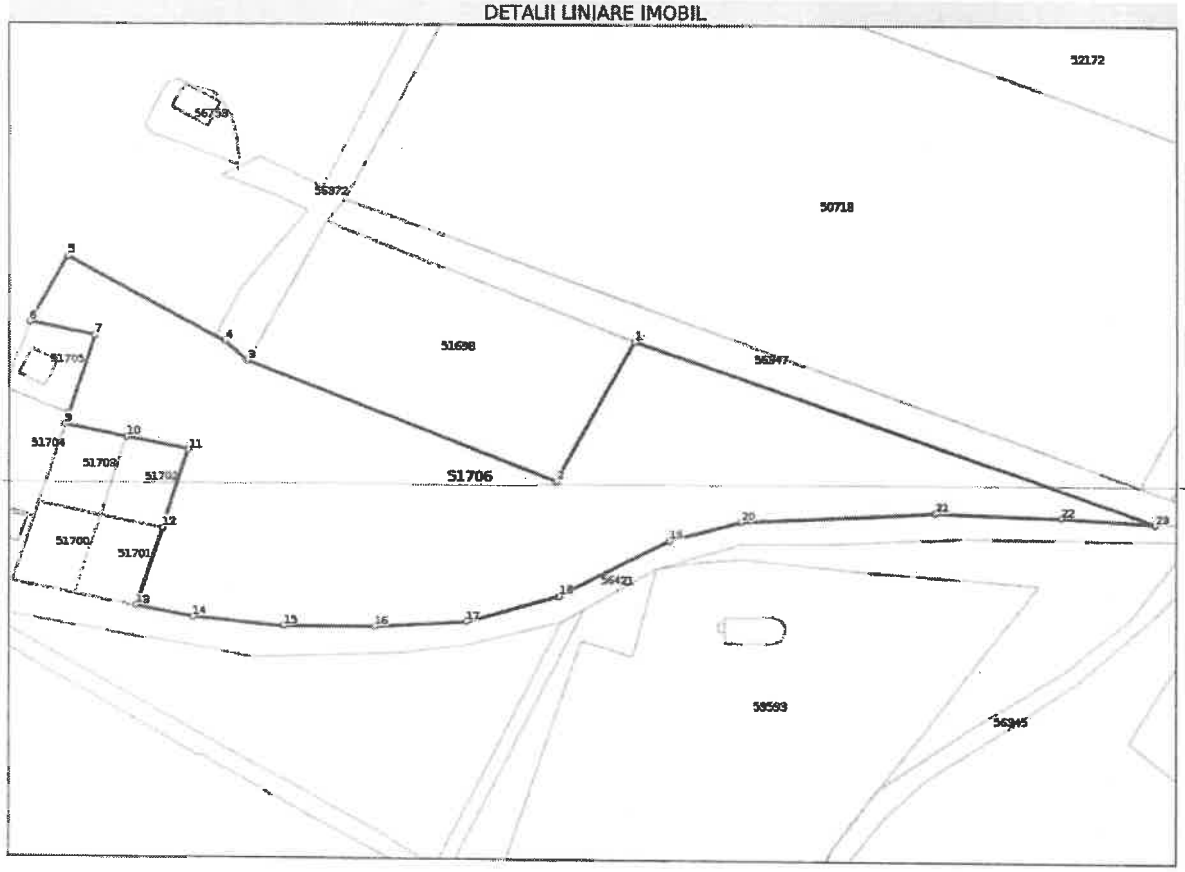
Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafaţa (mp)*	Observaţii / Referinţe
51706	Din acte: 24.416 Masurata: 15.540	

* Suprafaţa este determinată in planul de proiecţie Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosinţă	Intra vilan	Suprafaţa (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observaţii / Referinţe
1	curti constructii	DA	15.540	3	1	-	LOT9

Date referitoare la construcţii

Lungime Segmente
1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obţinute din proiecţie în plan.

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (m)
1	2	50.001
3	4	9.247
5	6	23.738
7	8	25.903
9	10	19.5

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (m)
2	3	102.719
4	5	55.277
6	7	20.542
8	9	3.557
10	11	19.5

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (= (m)
11	12	25.823
13	14	18.119
15	16	28.116
17	18	29.905
19	20	22.907
21	22	39.013
23	1	171.717

Punct început	Punct sfârşit	Lungime segment (= (m)
12	13	25.823
14	15	28.013
16	17	28.583
18	19	38.28
20	21	60.793
22	23	29.624

**** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecţie Stereo 70 şi sunt rotunjite la 1 milimetru.**
***** Distanţa dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.**

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conţine informaţiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condiţiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activităţi şi procese administrative prevăzute de legislaţia în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă şi în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituţiei publice ori entităţii care a solicitat prezentarea acestui extras.
Verificarea corectitudinii şi realităţii informaţiilor conţinute de document se poate face la adresa **www.ancpi.ro/verificare**, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data şi ora generării,
24/09/2026, 12:59

Acest document se eliberează gratuit pentru proprietarii imobilelor. Pentru alţi solicitanţi, costul extrasului este de 25 de lei la ghişeu, respectiv 20 de lei dacă este obţinut online prin platforma http://epay.ancpi.ro

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

ANEXA 7 – MODUL ÎN CARE VA FI RESPECTAT PRINCIPIUL „DO NOT SIGNIFICANT HARM" (DNSH) PE TOATĂ PERIOADA DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI, PRECUM ŞI PE DURATA ÎNTREGULUI CICLU DE VIAŢĂ A INVESTIŢIEI

Ilfov, Bragadiru, str. Iernii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47681475
Tel: 0734.506.846

Principiul DNSH

Toate partile implicate in realizarea investitiei au obligatia respectarii masurilor obligatorii prevazute in ghidul de finantare pentru implementarea principiului „Do No Significant Harm" (DNSH).

Conformarea cu cerintele DNSH:

- Investitia propusa vizeaza realizarea unui parc fotovoltaic cu stocare, cu emisii zero in Comuna Gogosu.

- Investitia nu va avea un impact previzibil semnificativ asupra obiectivului de mediu privind adaptarea la schimbarile climatice, luand in considerare efectele directe si efectele primare indirecte de pe parcursul implementarii.

- In ceea ce priveste conditiile de mediu adecvate (de exemplu, temperatura de exploatare exterioara) precum si conditiile privind incarcarea (care trebuie sa poata avea loc in exterior), acestea sunt prevazute la nivelul Caietului de sarcini si ale fiselor tehnice.

- Investitia nu va avea un impact previzibil semnificativ asupra acestui obiectiv de mediu, tinand seama atat de efectele directe, cat si de cele primare indirecte pe intreaga durata a ciclului de viata.

- in toate etapele de realizare a investitiei se va mentine evidenta gestiunii deseurilor conform Legii nr. 211/2011 privind regimul deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare, HG nr. 856/2002 (Directiva 2008/98/CE privind deseurile si de abrogare a anumitor directive) si respectiv Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare.

- Toate partile implicate vor limita generarea deseurilor in procesele legate de constructii si demolari, in conformitate cu protocolul UE de management al deseurilor din constructii si demolari si luarea in considerare a celor mai bune tehnologii disponibile si folosirea demolarii selective pentru a permite scoaterea si gestiunea sigura a substantelor periculoase si pentru a facilita refolosirea si reciclarea de inalta calitate prin scoaterea selectiva a materialelor, folosind sistemele de sortare disponibile pentru deseuri din constructii si demolari.

Gestionarea deseurilor rezultate atat din faza de operare (intretinere/mentenanta), cat si cele rezultate la finalul duratei de viata se va realiza in linie cu obiectivele de reducere a cantitatilor de deseuri generate si de maximizare a reutilizarii si reciclarii, respectiv in linie cu obiectivele din cadrul general de gestionare a deseurilor la nivel national - Planul national de gestionare a deseurilor (elaborat in baza art. 28 al Directivei 2008/98/EC privind deseurile si de abrogare a anumitor directive, cu modificarile ulterioare si aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 942/2017).

Echipamentele ce vor fi utilizate indeplinesc cerintele privind eficienta utilizarii materialelor si a altor resurse, in concordanta cu prevederile Directivei 2009/125/CE de instituire a unui cadru pentru stabilirea cerintelor in materie de proiectare ecologica aplicabile produselor cu impact energetic. Produsele vor fi furnizate cu declaratie de conformitate CE, iar echipamentele furnizate vor fi marcate CE.

Prezentul proiect, raspunde nevoilor de investitii ce vizeaza promovarea utilizarii energiei regenerabile.

Potrivit reglementarilor in vigoare, principiul DNSH trebuie interpretat in sensul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 ("Regulamentul privind taxonomia"), conform caruia notiunea de

„prejudiciere in mod semnificativ" pentru cele sase obiective de mediu vizate de Regulamentul privind taxonomia se defineste astfel:

1. Se considera ca o activitate prejudiciaza in mod semnificativ atenuarea schimbarilor climatice in cazul in care activitatea respectiva genereaza emisii semnificative de gaze cu efect de sera (GES);

2. Se considera ca o activitate prejudiciaza in mod semnificativ adaptarea la schimbarile climatice in cazul in care activitatea respectiva duce la cresterea efectului negativ al climatului actual si al climatului preconizat in viitor asupra activitatii in sine sau asupra persoanelor, asupra naturii sau asupra activelor;

3. Se considera ce o activitate prejudiciaza in mod semnificativ utilizarea durabila pi protejarea resurselor de ape si a celor marine in cazul in care activitatea respectivs este nocivs pentru starea buna sau pentru potentialul ecologic bun al corpurilor de apa, inclusiv al apelor de suprafata si subterane, sau starea ecologica buna a apelor marine;

4. Se considera ca o activitate prejudiciaza in mod semnificativ economia circulara, inclusiv prevenirea generarii de deseuri si reciclarea acestora, in cazul in care activitatea respectiva duce la ineficiente semnificative in utilizarea materialelor sau in utilizarea directa sau indirecta a resurselor naturale, la o crestere semnificativa a generarii, a incinerarii sau a eliminarii deseurilor, sau in cazul in care eliminarea pe termen lung a deseurilor poate cauza prejudicii semnificative si pe termen lung mediului;

5. Se considera ca o activitate prejudiciaza in mod semnificativ prevenirea si controlul poluarii in cazul in care activitatea respectiva duce la o crestere semnificativa a emisiilor de poluanti in aer, ape sau sol;

6. Se considera ce o activitate economica prejudiciaza in mod semnificativ protectia si refacerea biodiversitatii si a ecosistemelor in cazul in care activitatea respectiva este nociva in mod semnificativ pentru conditia buna si rezilienta ecosistemelor sau nociva pentru stadiul de conservare a habitatelor si a speciilor, inclusiv a celor de interes pentru Uniune.

Raportat la obiectivul de mediu 1 – Atenuarea schimbarilor climatice

Investitia nu va conduce la o crestere semnificativa a emisiilor de gaze cu efect de sera. Intrucat activitatea nu este vizata de pragurile ETS (Directiva 2003/61/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de sera in cadrul Comunitatii si de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului), masura de reforma nu afecteaza obiectivul de atingere a tintei de reducere de emisii de GES stabilita pentru anul 2030 si nici obiectivul de neutralitate climatica (2050).

Proiectul, in faza de constructie, are un impact neutru asupra emisiilor de gaze cu efect sera, intrucat investitia propusa nu genereaza si nici nu inhiba emisii suplimentare de gaze cu efect de sera fata de cele existente in prezent, specifice scenariului „fara proiect".

Raportat la obiectivul de mediu 2 - Adaptarea la schimbarile climatice

Proiectul este amplasat in Comuna Gogosu, iar zonele propuse pentru amplasare nu prezinta rise ridicat la temperaturi extreme, furtuni puternice, inundatii, alunecari de teren, cutremure, seceta, eroziune a solului si incendii de natura antropica in amplasamente. Pentru a raspunde cerintelor analizei de evaluare a riscului la schimbarile climatice si pentru o evaluare in spiritul/scopul Metodologiei CE Non-paper Guideline for Project Managers: Making vulnerable investments climate change resilient, au fost

elaborate studiile de teren (al caror costuri au fost deja incluse in costurile proiectului). Aceste studii sunt atasate studiului de fezabilitate.

In concluzie, investitia are o contributie substantiala la obiectivul de adaptare la schimbarile climatice.

Raportat la obiectivul de mediu 3 - Utilizarea durabila si protectia resurselor de apa si marine

Solutia tehnica propusa, respectiv realizarea fundatiilor statiilor de reincarcare din beton rutier, nu va afecta obiectivul de utilizare durabila si de protejare a resurselor de apa si a celor marine din urmatoarele considerente:

- solutia tehnica propusa nu este generatore de ape uzate, nici in timpul executiei lucrarilor si nici in perioada de exploatare;

- deseurile rezultate in urma proceselor tehnologice, pamanturi si pietre rezultate, din sapaturi, vor fi transportate de catre antreprenor in zone puse la dispozitie de catre beneficiar si vor fi depozitate temporar;

- lucrarile nu vor deteriora starea/potentialul ecologic a/al corpurilor de apa si nu vor impiedica imbunatatirea potentialului ecologic cu luarea in considerare a efectelor schimbarilor climatice, intrucat amplasamentul acestora nu este in apropierea cursurilor de apa;

- lucrarile propuse, datorita naturii lor si a amplasamentului unde se vor realiza, nu vor afecta negativ speciile si habitatele direct dependente de apa.

Raportat la obiectivul de mediu 4 - Economia circulara, inclusiv prevenirea si reciclarea deseurilor

Proiectul nu va afecta obiectivul de economie circulara, inclusiv prevenirea si reciclarea deseurilor, intrucat investitia in sine reprezinta prima faza a dezvoltarii utilizarii masinilor electrice (cresterea numarului de statii de raincarcare duce la cresterea numarului masinilor electrice), ceea ce va conduce, in mod evident, la dezvoltarea economiei circulare, inclusiv prevenirea si reciclarea deseurilor.

Pe timpul executiei lucrarilor, gestionara deseurilor va fi realizata cu respectarea urmatoarelor cerinte:

- gestionarea deseurilor rezultate in toate etapele se va realiza in linie cu obiectivele de reducere a cantitatilor de deseuri generate si de maximizare a reutilizarii si reciclarii, respectiv in linie cu obiectivele din cadrul general de gestionare a deseurilor la nivel national - Planul national de gestionare a deseurilor (elaborat in baza art. 28 al Directivei 2008/98/EC privind deseurile si de abrogare a anumitor directive, cu modificarile ulterioare si aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 942/2017);

- in toate etapele executiei lucrarilor se va mentine evidenta gestiunii deseurilor conform OUG 92/2021 privind regimul deseurilor, H.G. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, cu modificarile si completarile ulterioare si respectiv Legea nr. 249/2019 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare;

- in conformitate cu prevederile Deciziei nr. 2000/532/CE a Comisiei, preluata in legislatia nationala prin HG nr. 856/2002, cu modificarile si completarile ulterioare, lucrarile nu presupun utilizarea unor categorii de materiale care sa poata fi incadrate in categoria substantelor toxice si periculoase;

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 18C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.846

- in ceea ce priveste deseurile recuperabile rezultate pe perioada executarii lucrarilor, constructorul se va asigura ca cel putin 70% (in greutate) din deseurile nepericuloase rezultate din constructii si demolari (cu exceptia materialelor naturale definite in categoria 17 05 04 - pamant si pietris, altele decat cele vizate la rubrica 17 05 03 din lista europeana a deseurilor stabilita prin Decizia 2000/532/CE a Comisiei, preluata in HG 856/2002, cu modificarile si completarile ulterioare) si generate pe santier vor fi pregatite, respectiv sortate pentru reutilizare, reciclare si alte operatiuni de valorificare material, inclusiv operatiuni de umplere care utilizeaza deseuri pentru a inlocui alte materiale, in conformitate cu ierarhia deseurilor si Protocolul UE de gestionare a deseurilor din constructii si demolari;

Astfel, in conformitate cu reglementarile in vigoare, deseurile rezultate vor fi colectate selectiv in functie de caracteristicile lor, transportate in depozite autorizate sau predate unor operatori economici autorizati in scopul valorificarii lor.

Deseurile generate in perioada de execute sunt:

beton - 17 01 01;
pamant si pietre - 17 05 04;
deseuri municipale, fara alta specificatie - 20 03 99

In toate etapele proiectului se va mentine evidenta gestiunii deseurilor conform OUG 92/2021 privind regimul deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare, HG nr. 856/2002 si respectiv Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sortarea deseurilor se va realiza la locul de producere, prin grija constructorului. Acesta are obligatia, conform HG 856/2002, cu modificarile si completarile ulterioare, sa tina evidenta lunara a colectarii, stocarii provizorii si eliminarii deseurilor catre depozitele autorizate.

Raportat la obiectivul de mediu 5 - Prevenirea si controlul poluarii in aer, apa sau sol

Implementarea proiectului se va face cu respectarea conditiilor de protectie a factorilor de mediu (inclusiv apa, aer si sol) potential afectati, stabilite prin actele de mediu emise in conformitate cu Directiva EIA.

Aerul

In cea mai mare parte, sursele de emisie a poluantilor atmosferici vor fi surse la sol libere, deschise si mobile sau stationare, difuze/dirijate.

Activitatea de realizare a lucrarilor de constructie include deopotriva si surse mobile de emisii, reprezentate de utilajele necesare desfasurarii lucrarilor, de vehicule care vor asigura transportul materialelor de constructii, precum si de aprovizionare cu materiale necesare lucrarilor de constructie, dar si vehiculele necesare evacuarii deseurilor de pe amplasament. Functionarea acestora va fi intermitenta, in funcfie de programul de lucru si de graficul lucrarilor.

Cu toate acestea, se estimeaza ca poluarea aerului in timpul perioadei de execute a lucrarilor nu depaseste limitele maxime permise, este temporara (in timpul exercitarii lucrarilor), intermitenta (in functie de programul de lucru si de graficul lucrarilor), nu este concentrata doar in frontul de lucru (unele surse sunt mobile) nefiind de natura sa afecteze semnificativ acest obiectiv de mediu.

Ilfov, Bragadiru, str. Iemii nr. 16C cam. 2
J2023001071235; CUI: RO47661475
Tel: 0734.506.848

Pe cat posibil se vor lua masuri de atenuare, astfel ca lucrarile aferente proiectului vor fi realizate cu utilaje mai putin poluante.

Apa

Pe parcursul etapei de executie, se vor lua masurile necesare astfel incat deseurile rezultate din demontari/demolari, precum si materialele pentru construire, sa fie corect depozitate pentru a se evita infiltratiile in stratul acvifer sau in apele de suprafata, urmare a antrenarii acestora de catre apele pluviale sau de catre vant.

Se va asigura verificarea periodica a tuturor lucratorilor de la fata locului pentru a se asigura evitarea scurgerilor accidentale de substante chimice, carburanti si uleiuri provenite de la functionarea utilajelor implicate in lucrarile de constructie sau datorate manevrarii defectuoase a autovehiculelor de transport.

Deseurile solide, materialul rezultat din decopertari, excavatii, combustibili sau uleiurile nu se vor deversa in albia cursului de apa sau lacul de acumulare; se va proceda la colectarea selectiva a deseurilor in vederea valorificarii si/sau eliminarii prin firme autorizate. Pe perioada executiei lucrarilor se va acorda o atentie deosebita scurgerilor de carburanti si se va asigura un management al deseurilor adecvat - depozitarea deseurilor se va realiza in locuri bine stabilite, cu asigurarea protectiei adecvate pentru a fi evitate infiltratiile si poluarea acviferelor in caz de ploaie. Se vor utiliza utilaje si mijloace de transport performante, iar transportul materialelor de va realiza cu autovehicule prevazute cu prelata.

Raportat la obiectivul de mediu 6 - Protectia si restaurarea biodiversitatii si a ecosistemelor

Impactul potential al proiectului asupra mediului, inclusiv al lucrarilor localizate in vecinatatea siturile Natura 2000, este evaluat in conformitate cu prevederile Directivelor EIA, Directivei Habitate si Directivei Pasari, fiind urmarit in special potentialul impact al proiectului asupra obiectivelor specifice/masurilor minime de conservare stabilite pentru speciile si habitatele pentru care au fost desemnate siturile, precum si evaluarea impactului cumulat (intre investitiile propuse, existente sau reglementate) asupra factorilor de mediu, inclusiv la nivelul siturilor Natura 2000.

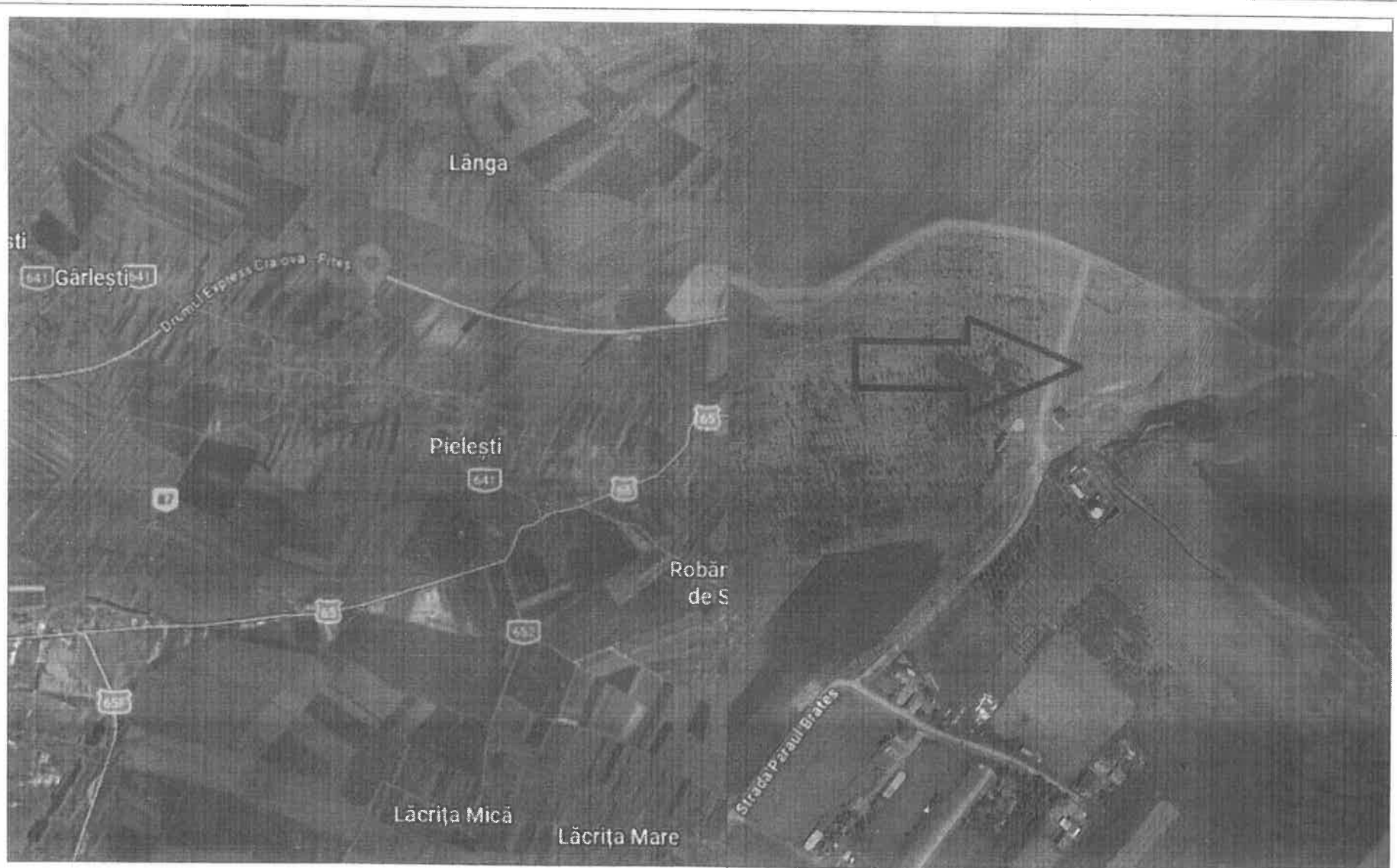
Locatia unde se va amplasa parcul fotovoltaic nu se afla pe:

- terenuri arabile si terenuri cultivabile cu un nivel moderat, pana la ridicat al fertilitatii solului si cu biodiversitate subterana, astfel cum se mentioneaza in studiul UE LUCAS;

- terenuri ecologice cu o valoare recunoscuta a biodiversitatii ridicate si terenuri care servesc drept habitat al speciilor pe cale de disparitie (flora si fauna) enumerate pe Lista Rosie Europeana sau pe Lista Rosie IUCN;

- terenuri forestiere (acoperit sau nu de copaci), alte terenuri impadurite sau terenuri acoperite partial sau in totalitate sau destinate a fi acoperite de copaci, chiar si atunci cand acesti copaci nu au atins inca dimensiunea si acoperirea pentru a fi clasificate drept padure sau alt teren impadurit, definit in conformitate cu definitia FAO a padurilor.

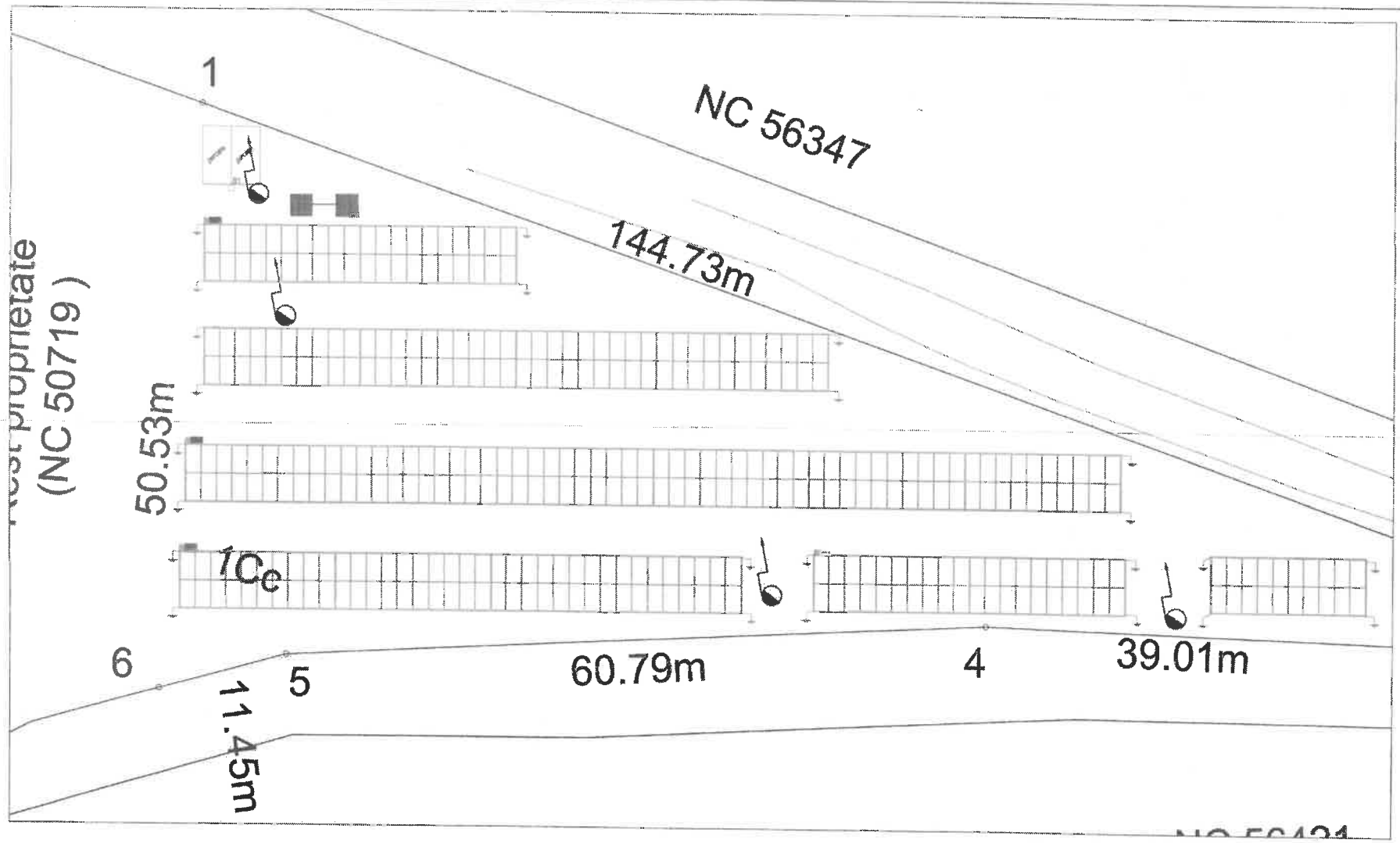
Proiectul nu genereaza impact asupra mediului, intrucat amplasamentul raportat la planul de urbanism si in report cu pozitia fata de arii protejate, siturilor NATURA 2000, zone tampon, monumente ale naturii, monumente istorice sau arheologice, zone cu restrictii de construit, zona costiera, nu intra sub incidenta legislatiei care guverneaza restrictiile de construire in aceste zone.



Latitudine: 44,347624
Longitudine: 23,950018

VERIFICATOR	NUME	SEMNĂTURA	ȘTAMPILA	REFERAT - NR. - DATA
PROIECTANT GENERAMIX ECO ENERGY SRL	ONIX ECO ENERGY		ONIX ECO ENERGY	BENEFICIAR : COMUNA Pielesti CONTRACTOR : COMUNA Pielesti AMPLASAMENT : INTRAVILANUL COMUNEI Pielesti — SF337/2026
SPECIFICATIE	NUME	SEMNĂTURA	Scara :	TITLU PROIECT : Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna Pielesti, Judetul Dolj
SEF PROIECT	Ing. Ovidiu Marica			Planșa nr.IE 1
DESENAT	Ing. Catalin Tonca		Data : 2026	TITLU PLANSA : PLAN DE AMPLASAMENT PARC FOTOVOLTAIC COMUNA Pielesti, JUDETUL Dolj
VERIFICAT	Ing. Ovidiu Marica			

A3 (420x297)



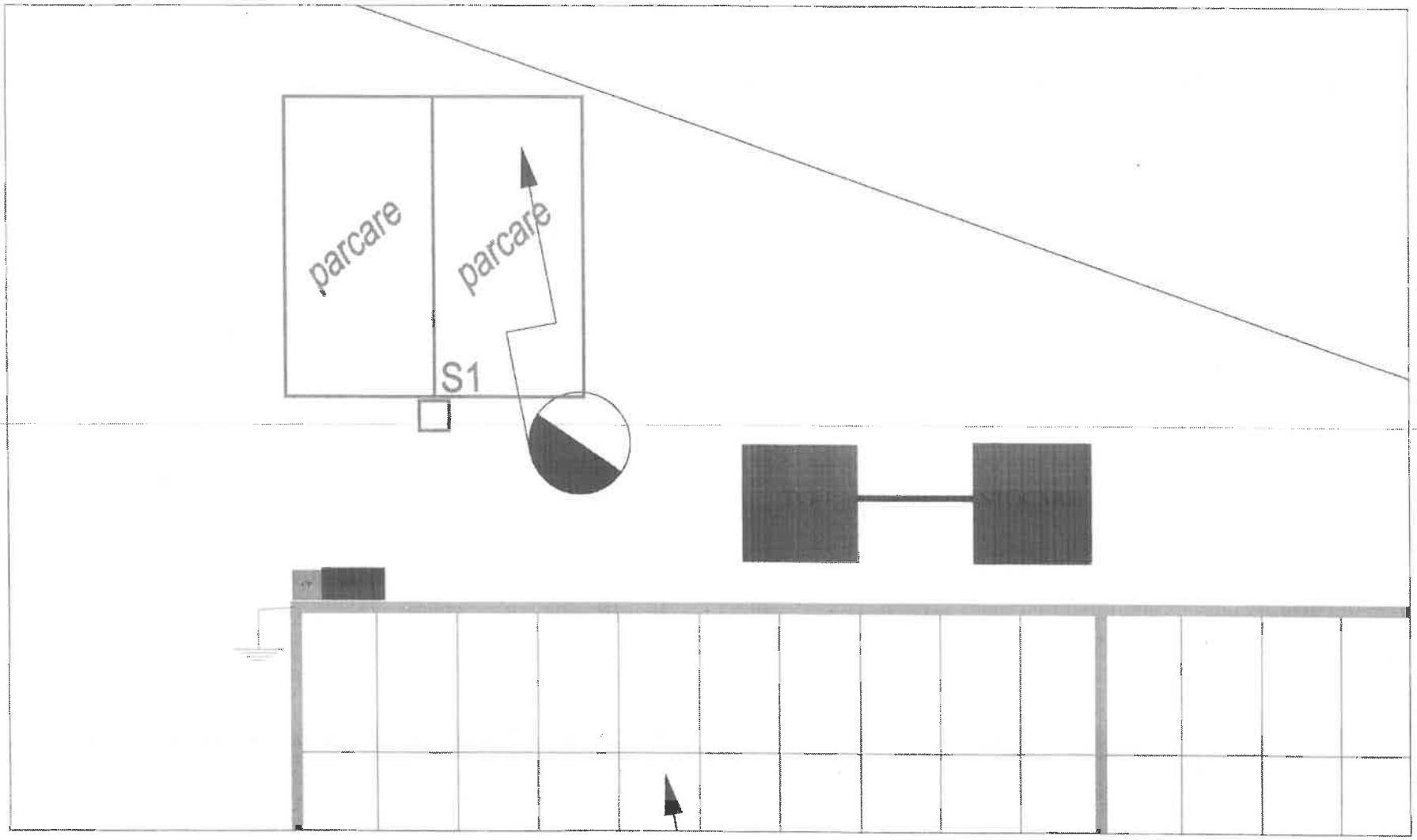
LEGENDA:

- Tablou General Parc
- Invertor 100kW
- Invertor 50kW
- Invertor 10kW
- Priza pamant 1 electrod 1.5m
- Platbanda zincata 40x4
- Cablu LES (legatura intre invertoare si TG)
- Statie de incarcare 2x22kW
- Cablu LES (legatura intre statia de reincarcare si TG)
- Baterie stocare
- Structura metalica
- Panouri fotovoltaice

VERIFICATOR	NUME	SEMNĂTURA	CERINȚA	REFERAT - NR. - DATA
PROIECTANT GENERAL: ONIX ECO ENERGY SRL				BENEFICIAR : COMUNA GOGOSU CONTRACTOR : COMUNA GOGOSU AMPLASAMENT : INTRAVILANUL COMUNEI GOGOSU — SF 331/2026
SPECIFICATIE	NUME	SEMNĂTURA	Scara	TITLU PROIECT: Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile, cu capacitati de stocare integrate, pentru autoconsumul pentru entitati publice in Comuna GOGOSU, judetul Mehedinti — Plansa nr.:IE 2
SEF PROIECT	Ing. Ovidiu Marica			
DESENAT	Ing. Catalin Tonca		Data : 2026	TITLU PLANSA : PLAN DE SITUATIE PARC FOTOVOLTAIC COMUNA GOGOSU, JUDETUL MEHEDINTI
VERIFICAT	Ing. Ovidiu Marica			

ONIX ECO ENERGY S.R.L.

A3 (420x297)



LEGENDA:

- Tablou General Parc
- Invertor 100kW
- Invertor 50kW
- Invertor 10kW
- Priza pamant 1 electrod 1.5m
- Platbanda zincata 40x4
- Cablu LES (legatura intre invertoare si TG)
- Statie de incarcare 2x22kW
- Cablu LES (legatura intre statia de reincarcare si TG)
- Baterie stocare
- Structura metalica
- Panouri fotovoltaice

VERIFICATOR	NUME	SEMNATURA	CERINTA	REFERAT - NR. - DATA
PROIECTANT GENERAL ONIX ECO ENERGY SRL				BENEFICIAR : COMUNA GOGOSU CONTRACTOR : COMUNA GOGOSU AMPLASAMENT : INTRAVILANUL COMUNEI GOGOSU
				SF 331/2026
SPECIFICATIE	NUME	SEMNATURA	Scara :	TITLU PROIECT: Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile, cu capacitati de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entitati publice in Comuna GOGOSU, judetul Mehedinti
SEF PROIECT	Ing. Ovidiu Marica			
DESENAT	Ing. Catalin Tonca		Data :	TITLU PLANSA : PLAN DE SITUATIE PARC FOTOVOLTAIC COMUNA GOGOSU, JUDETUL MEHEDINTI
VERIFICAT	Ing. Ovidiu Marica			Plansa nr.:IE 3

A3 (420x297)