



Comisia
Europeană

Finanțat de Uniunea Europeană
Sistemul de comercializare a certificatelor de emisii
Fondul pentru modernizare



Nr. inregistrare: 1 / 08.04.2026

Program: Program Fondul pentru Modernizare

Prioritate: Program cheie 1: Program cheie 1: Surse regenerabile de energie si stocarea energiei

Apel de proiecte: Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produsa din surse regenerabile

**RAPORTUL PROCEDURII DE ATRIBUIRE
- IN FAZA FINALA, ULTERIOARA CONTESTAȚIILOR -**

NR. 1 / 08.04.2026

Realizat in baza

Ordin 1561 din 2024-10-30, MO PI 1133/2024-11-13 pentru aprobarea Îndrumarului metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale

Obiectul raportului: evaluarea ofertelor si atribuirea contractului de furnizare "Construire parc fotovoltaic – Putere instalata 2,158MW Bransamente si imprejmuire teren - S.C. NERO ENERGY SRL"

Proiect: " Construire parc fotovoltaic – Putere instalata 2,158MW Bransamente si imprejmuire teren - S.C. NERO ENERGY SRL"

Beneficiar: NERO ENERGY SRL

Adresa beneficiar: Strada Calea Dumbravii, Nr: 76 C2, Municipiul Sibiu, Jud. Sibiu

Imputernicit reprezentant legal: BRANGA IOAN-ADRIAN

REFERINTE	
Programul	Program Fondul pentru Modernizare
Prioritate	Program cheie 1: SRE și stocarea energiei
Apel de proiecte	Sprijinirea investițiilor in noi capacitati de producere a energiei electrice produsa din surse regenerabile
Codul SMIS	332721
Nr. contract de finantare	1390 din 30.11.2025
Denumire beneficiar	NERO ENERGY SRL
Titlul proiectului	Construire parc fotovoltaic – Putere instalata 2,158MW Bransamente si împrejmuire teren - S.C. NERO ENERGY SRL
Denumire achizitie	Contract furnizare Parc panouri fotovoltaice
Tipul contract	Furnizare
Valoare estimata contract	4.945.514,23 lei + TVA
Procedura aplicata	Procedura competitiva conform prevederilor Ordinului 1561 din 2024-10-30, MO PI 1133/2024-11-13 pentru aprobarea Îndrumarului metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale
Criterii de atribuire	<p>Conform Ordinului 1561/2024 și cităm: "(17) Prezentul îndrumar metodologic nu impune un anumit criteriu de atribuire. Beneficiarul este liber să stabilească un criteriu de atribuire sau să aleagă oferta cu cele mai multe avantaje pentru realizarea obiectivului contractului de finanțare."</p> <p>Astfel, beneficiarul va identifica oferta cu cele mai multe avantaje pentru realizarea scopului proiectului in baza următoarelor elemente de departajare, având in vedere ponderea indicata in tabelul de mai jos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Pretul ofertei - 30% 2. Termenul de garantie al lucrarilor - 20% 3. Eficienta panourilor fotovoltaice, raportata la minimul solicitat - 20% 4. Experienta profesionala / Proiecte anterioare - 20% 5. Termenul de instalare si punere in functiune a sistemului fotovoltaic - 10%
Numar ofertanti si de denumirea acestora	1. SC VELTOL HOLDING SRL
Membrii comisie evaluare oferte	- BRANGA IOAN-ADRIAN, ce detine calitatea de Manager de proiect
Membrii comisie evaluare contestatii	- BRANGA IOAN-ADRIAN, ce detine calitatea de Manager de proiect

Calendarul procedurii de achiziție

- Data lansării procedurii de achiziție: 16.03.2026
- Data limită de primire a solicitărilor de clarificări din partea ofertanților: 18.03.2026, ora 15:00
- Data limită a transmiterii răspunsurilor la solicitările de clarificări: 20.03.2026, ora 17:00
- Data limită pentru depunerea ofertelor: 26.03.2026, ora 12:00
- Data, ora și locul deschiderii ofertelor: 26.03.2026, ora 12:00 la sediul la sediul societății din Strada Calea dumbravii, Nr. 76, C2, Municipiul Sibiu, Jud. Sibiu

Modul de desfășurare al procedurii

Pe parcursul derulării procedurii de achiziție nu au fost înregistrate solicitări de clarificări din partea ofertanților.

Deschiderea ofertelor a avut loc la sediul societății NERO ENERGY SRL din Strada Calea Dumbravii, Nr. 72, C2, Municipiul Sibiu, Jud. Sibiu, în prezența membrilor comisiei de evaluare.

La deschiderea ofertelor NU au fost prezenți reprezentanții ai ofertanților.

*Dacă da, se vor nominaliza aceștia împreună cu denumirea ofertantului pe care îl reprezintă.

Au depus oferta următorii operatori economici:

NR. INREGISTRARE OFERTA DATA/LOC	DENUMIRE OFERTANT	OBSERVATII
336 / 25.03.2026 / Sediul	VELTOL HOLDING SRL	Depusa personal in data de 26.03.2026, ora 11:00

**Conform prevederilor Ordinului 1561/2024 citam: „(5) Beneficiarul privat nu evaluează ofertele care sunt transmise în alta locație sau după termenul stabilit pentru depunerea lor (locul, data și ora stabilite în anunțul privind demararea procedurii de achiziție). Acestea nu se vor deschide, dar, dacă sunt cunoscute, vor fi menționate în raportul procedurii de atribuire și păstrate sigilate la dosarul achiziției.”*

EVALUAREA OFERTELOR

1. Analiza documentelor de calificare

NR CRT	DENUMIRE	<u>VELTOL HOLDING</u>
		SRL
1	Scrisoare de inaintare a ofertei (FORMULARUL 1)	DA
2	Imputernicire pentru desemnarea unei alte persoane sa reprezinte ofertantul in cadrul prezentei proceduri de atribuire (FORMULARUL 2) – daca este cazul	Nu este cazul, executant unic
3	Contractul / Acordul de asociere in original, semnat de toti membrii asocierii – daca este cazul	Nu este cazul, executant unic
4	Declaratie privind partea / partile din contract care sunt indeplinite de subcontractanti si specializarea acestora (FORMULARUL 3) – daca este cazul	DA, dar nu este cazul, executant unic
5	Declaratie pe propria raspundere privind eligibilitatea (FORMULARUL 4)	DA
5	Declaratie privind neincadrarea in situatiile de conflict de interese (FORMULARUL 5)	DA
6	Certificat constatator emis de ONRC	DA
7	Declaratie privind experienta profesionala similara (FORMULARUL 6)	DA
8	Lista principalelor contracte aferente experientei similare (FORMULARUL 6.1)	DA
9	Documentele doveditoare pentru capacitatea tehnica	DA
10	Autorizatia ANRE	DA
	Autorizatie IGSU	DA
	Documente aferente cerificarilor solicitate	DA
	Documente aferente personalului calificat	DA
11	Extras Revisal din care sa rezulte calificarea COR 741103 pentru minim 1 angajat	DA
12	Propunere financiara (FORMULARUL 7)	DA
13	Anexa la Propunerea financiara (FORMULARUL 7.1)	DA
14	Propunere tehnica (FORMULARUL 8) Propunerea tehnica va fi insotita de fisele tehnice ale echipamentelor propuse	DA

Oferta depusa de catre VELTOL HOLDING SRL indeplineste toate criteriile de calificare.

2. Analiza ofertelor din punct de vedere tehnic si financiar

Cap / Subcap	Denumire capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli/ caracterisitici minime	Caracteristici tehnice oferite de catre SC VELTOL HOLDING SRL
1	Pentru “Construire parc fotovoltaic- putere instalata 2,158 mw-bransamente si imprejmuire teren”, toate componentele sale trebuie sa fie pe deplin compatibile cu cea mai recenta versiune a normativelor in vigoare si sa ia in considerare toate conditiile specifice.	Pentru “Construire parc fotovoltaic- putere instalata 2,158 mw-bransamente si imprejmuire teren”, toate componentele sale trebuie sa fie pe deplin compatibile cu cea mai recenta versiune a normativelor in vigoare si sa ia in considerare toate conditiile specifice.
2	Contractorul va fi responsabil pentru transportul tuturor echipamentelor necesare la fata locului, inclusiv asigurarea transportului echipamentelor, instalarea, testarea, punerea in functiune si intretinerea lucrarilor in timpul executiei pana la punerea in functiune si darea in exploatarea functionala.	Contractorul va fi responsabil pentru transportul tuturor echipamentelor necesare la fata locului, inclusiv asigurarea transportului echipamentelor, instalarea, testarea, punerea in functiune si intretinerea lucrarilor in timpul executiei pana la punerea in functiune si darea in exploatarea functionala.
3	Sistemul fotovoltaic propus va fi racordat la priza de pământ proiectate, a cărei valoare trebuie să fie sub valoarea de 1 Ohm.	Sistemul fotovoltaic propus va fi racordat la priza de pământ proiectate, a cărei valoare trebuie să fie sub valoarea de 1 Ohm.
4	Părțile metalice vor fi legate la pământ pentru asigurarea împământării tablourilor electrice, precum și a suporturilor metalice pentru panourile fotovoltaice	Părțile metalice vor fi legate la pământ pentru asigurarea împământării tablourilor electrice, precum și a suporturilor metalice pentru panourile fotovoltaice
5	Echipamentele vor fi protejate contra supratensiunilor de origine atmosferica sau de comutație prin montarea unor descărcătoare aferente, in conformitate cu prevederile normativului I7/2023	Echipamentele vor fi protejate contra supratensiunilor de origine atmosferica sau de comutație prin montarea unor descărcătoare aferente, in conformitate cu prevederile normativului I7/2023

6	Se va monta obligatoriu în CEF, pe partea de c.c., un sistem de siguranță de întrerupere a tensiunii electrice (conform celor descrise mai sus) în CEF, în cazul unui incendiu sau la apariția unui arc electric	Se va monta obligatoriu în CEF, pe partea de c.c., un sistem de siguranță de întrerupere a tensiunii electrice (conform celor descrise mai sus) în CEF, în cazul unui incendiu sau la apariția unui arc electric
7	Instalația exterioară de protecție împotriva trăsnetului va fi realizată cu doua dispozitive PDA (paratrăsnet cu dispozitiv de amorsare) tip OPR60 sau similar. Ele vor fi montate pe stâlp cu înălțimea de minim 7 m, cu un catarg de minim 0.5m cu 1 conductor de coborâre racordata la priza de pământ artificiala.	Instalația exterioară de protecție împotriva trăsnetului va fi realizată cu doua dispozitive PDA (paratrăsnet cu dispozitiv de amorsare) tip OPR60 sau similar. Ele vor fi montate pe stâlp cu înălțimea de minim 7 m, cu un catarg de minim 0.5m cu 1 conductor de coborâre racordata la priza de pământ artificiala.
8	Pentru iluminarea perimetrală a parcului, s-au prevăzut stâlpi de iluminat, dispuși la distanțe aproximativ egale pe conturul perimetrului, având următoarele caracteristici: <ul style="list-style-type: none"> • Tip stâlp: Rectangular, cu o înălțime de minim 4 metri • Corpuri de iluminat: Sursă LED de minim 60W. Distribuție luminoasă: Optimizată pentru iluminarea uniformă a perimetrului parcului	Pentru iluminarea perimetrală a parcului, s-au prevăzut stâlpi de iluminat, dispuși la distanțe aproximativ egale pe conturul perimetrului, având următoarele caracteristici: <ul style="list-style-type: none"> • Tip stâlp: Rectangular, cu o înălțime de minim 4 metri • Corpuri de iluminat: Sursă LED de minim 60W. Distribuție luminoasă: Optimizată pentru iluminarea uniformă a perimetrului parcului
9	Montarea sistemului de supraveghere video (CCTV) perimetral, alcătuit din camere video IP de exterior, cu rezoluție ridicată, montate pe stâlpi perimetrali și conectate la o rețea de transmisie de date prin cablu și fibră optică;	Montarea sistemului de supraveghere video (CCTV) perimetral, alcătuit din camere video IP de exterior, cu rezoluție ridicată, montate pe stâlpi perimetrali și conectate la o rețea de transmisie de date prin cablu și fibră optică;
10	Instalarea echipamentelor de înregistrare și monitorizare video, amplasate în containerul administrativ, incluzând NVR-ul, monitorul și sursa de alimentare cu UPS;	Instalarea echipamentelor de înregistrare și monitorizare video, amplasate în containerul administrativ, incluzând NVR-ul, monitorul și sursa de alimentare cu UPS;
11	Realizarea partii de construcție (împrejmuire, căi de acces, soluții împotriva incendiilor, container administrativ	Realizarea partii de construcție (împrejmuire, căi de acces, soluții împotriva incendiilor, container administrativ
12	Sistemul de transformare este realizat prin intermediul unui post de transformare ridicător de tensiune de tip PTab, având tensiunea	Sistemul de transformare este realizat prin intermediul unui post de transformare ridicător de tensiune de tip PTab, având tensiunea

	primară de 0,4 kV și tensiunea secundară de 20 kV.		primară de 0,4 kV și tensiunea secundară de 20 kV.		
4.1.	Panouri:		Panouri:		
4.2.	CARACTERISTICI TEHNICE		CARACTERISTICI TEHNICE		
4.3.	Tipul celulei fotovoltaice	N-type mono-cristaline	Tipul celulei fotovoltaice	N-type mono-cristaline	
	Tip Panou	Bifacial	Tip Panou	Bifacial	
	Orientarea modulelor fotovoltaice	SUD	Orientarea modulelor fotovoltaice	SUD	
	Instalare module fotovoltaice	Două rânduri și orientare „portret	Instalare module fotovoltaice	Două rânduri și orientare „portret	
	Tip structură de susținere PV:	Structură fixă	Tip structură de susținere PV:	Structură fixă	
	Unghi de înclinare	25 °	Unghi de înclinare	25 °	
	Putere (Wp)	Minim 625	Putere (Wp)	Minim 625	
	Eficiența panoului - minim	23.1%	Eficiența panoului - minim	23.1%	
	Dimensiuni (mm)	Minim 2382 x 1134 x 30	Dimensiuni (mm)	Minim 2382 x 1134 x 30	
	Contractorul va furniza o Centrala Electrica Fotovoltaica care va indeplini cel puțin următoarele condiții,	<ul style="list-style-type: none"> - Proiectarea sa fie în conformitate cu cele mai recente standarde, - Bunurile sa funcționeze nesupravegheate, fără intervenție manuală; 		Contractorul va furniza o Centrala Electrica Fotovoltaica care va indeplini cel puțin următoarele	<ul style="list-style-type: none"> - Proiectarea sa fie în conformitate cu cele mai recente standarde, - Bunurile sa funcționeze nesupravegheate, fără intervenție manuală;

cu luarea in considerare a faptului ca este un proiect la cheie:	- Proiectarea, furnizarea si instalarea sistemului de impamantare pentru toate lucrarile
--	--

Panourile fotovoltaice trebuie să corespundă cerințelor din Standardul European IEC 61730-2, privind parametrii de fiabilitate și de rezistență la foc.

Invertoare:

CARACTERISTICI TEHNICE	
Tipul de invertoare fotovoltaice:	Invertoare de
Puterea nominală AC a invertoarelor fotovoltaice	14 b 1 b
Tensiune de alimentare la rețea	
INVERTOR 150kW	
Putere activă nominală de ieșire	150,000W
Puterea activă aparentă de ieșire maximă	165,000 VA
Tensiune de ieșire AC – linie la linie / linie la neutru (nominal) (V.AC.)	400/230
Tensiune maximă de intrare DC+ la DC- (V.DC.)	1100
Protectie IP	IP 66
Metoda de racire	Racire inteligenta
Temperatura de operare	MINIM-25°C.... MA
INVERTOR 50kW	

conditii, cu luarea in considerare a faptului ca este un proiect la cheie:	- Proiectarea, furnizarea si instalarea sistemului de impamantare pentru toate lucrarile
--	--

Panourile fotovoltaice trebuie să corespundă cerințelor din Standardul European IEC 61730-2, privind parametrii de fiabilitate și de rezistență la foc.

Invertoare:

CARACTERISTICI TEHNICE	
Tipul de invertoare fotovoltaice:	Invertoare de
Puterea nominală AC a invertoarelor fotovoltaice	14 b 1 b
Tensiune de alimentare la rețea	
INVERTOR 150kW	
Putere activă nominală de ieșire	150,000W
Puterea activă aparentă de ieșire maximă	165,000 VA
Tensiune de ieșire AC – linie la linie / linie la neutru (nominal) (V.AC.)	400/230
Tensiune maximă de intrare DC+ la DC- (V.DC.)	1100
Protectie IP	IP 66
Metoda de racire	Racire inteligenta
Temperatura de operare	MINIM-25°C.... MA
INVERTOR 50kW	

Putere activă nominală de ieșire	50,000W	Putere activă nominală de ieșire	50,000W								
Puterea activă aparentă de ieșire maximă	55,000VA	Puterea activă aparentă de ieșire maximă	55,000VA								
Tensiune de ieșire AC – linie la linie / linie la neutru (nominal) (V.AC.)	400/230	Tensiune de ieșire AC – linie la linie / linie la neutru (nominal) (V.AC.)	400/230								
Tensiune maximă de intrare DC+ la DC- (V.DC.)	1100	Tensiune maximă de intrare DC+ la DC- (V.DC.)	1100								
Protectie IP	IP 66	Protectie IP	IP 66								
Metoda de racire	Racire inteligenta	Metoda de racire	Racire inteligenta								
Temperatura de operare	MINIM-25°C.... MAXIM+60°C	Temperatura de operare	MINIM-25°C.... MAXIM+60°C								
Invertoarele ce se vor monta in CEF vor fi prevazute cu protectie la insularizare.		Invertoarele ce se vor monta in CEF vor fi prevazute cu protectie la insularizare.									
Invertoarele trebuie sa respecte prescripțiile Ordinului 30/17.05.2013 privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice nedispecerizabile (CEFND)		Invertoarele trebuie sa respecte prescripțiile Ordinului 30/17.05.2013 privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice nedispecerizabile (CEFND)									
Invertoarele vor fi obligatoriu echipate la livrare cu descărcătoare de protecție la supratensiune tip 2.		Invertoarele vor fi obligatoriu echipate la livrare cu descărcătoare de protecție la supratensiune tip 2.									
Tabloul electric:		Tabloul electric:									
<table border="1"> <thead> <tr> <th>CARACTERISTICI TEHNICE</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare/ intermediul un </td> </tr> </tbody> </table>		CARACTERISTICI TEHNICE		Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:	<ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare/ intermediul un 	<table border="1"> <thead> <tr> <th>CARACTERISTICI TEHNICE</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare, intermediul un </td> </tr> </tbody> </table>		CARACTERISTICI TEHNICE		Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:	<ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare, intermediul un
CARACTERISTICI TEHNICE											
Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:	<ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare/ intermediul un 										
CARACTERISTICI TEHNICE											
Echipam cu un intrerupător debroșabil automat:	<ul style="list-style-type: none"> Minim 4000A CU MOTOR DE cu anclanșare, intermediul un 										

Sunt realizate doua nivele de protecție:	Nivelul I de protecție – este reprezentat de funcțiile de protecție ale releelor de comandă și control integrate la nivelul invertoarelor Nivelul II de protecție – protecție generală centrală electrică fotovoltaică	Sunt realizate doua nivele de protecție:	Nivelul I de protecție – este reprezentat de funcțiile de protecție ale releelor de comandă și control la nivelul invertoarelor Nivelul II de protecție – protecție generală electrică fotovoltaică
Funcție monitorizare parametrilor rețea și decuplare automată	Funcție monitorizare parametrilor rețea și decuplare automată		
Sistemul include un sistem de monitorizare prin 1 Smartlogger, la care având rolul de contorizare a producției de energie electrică	Sistemul include un sistem de monitorizare prin 1 Smartlogger, la care având rolul de contorizare a producției de energie electrică	Sistemul include un sistem de monitorizare prin 1 Smartlogger, la care având rolul de contorizare a producției de energie electrică	Sistemul include un sistem de monitorizare prin 1 Smartlogger, la care având rolul de contorizare a producției de energie electrică
Sistemul de monitorizare	Sistemul de monitorizare	Sistemul de monitorizare	Sistemul de monitorizare
Caracteristici tehnice sistem de monitorizare	Caracteristici tehnice sistem de monitorizare	Caracteristici tehnice sistem de monitorizare	Caracteristici tehnice sistem de monitorizare
Sistemul trebuie să îndeplinească rolul de unitate centrală de management pentru: <ul style="list-style-type: none"> colectarea datelor energetice, controlul activ al fluxurilor de energie, optimizarea funcționării sistemelor PV, BESS și consumatori, 	Sistemul trebuie să îndeplinească rolul de unitate centrală de management pentru: <ul style="list-style-type: none"> colectarea datelor energetice, controlul activ al fluxurilor de energie, optimizarea funcționării sistemelor PV, BESS și consumatori, 	Sistemul trebuie să îndeplinească rolul de unitate centrală de management pentru: <ul style="list-style-type: none"> colectarea datelor energetice, controlul activ al fluxurilor de energie, optimizarea funcționării sistemelor PV, BESS și consumatori, 	Sistemul trebuie să îndeplinească rolul de unitate centrală de management pentru: <ul style="list-style-type: none"> colectarea datelor energetice, controlul activ al fluxurilor de energie, optimizarea funcționării sistemelor PV, BESS și consumatori,
Sistemul trebuie să includă monitorizare în timp real, cu server în Europa față de cea cu care se conectează la internet	Sistemul trebuie să includă monitorizare în timp real, cu server în Europa față de cea cu care se conectează la internet	Sistemul trebuie să includă monitorizare în timp real, cu server în Europa față de cea cu care se conectează la internet	Sistemul trebuie să includă monitorizare în timp real, cu server în Europa față de cea cu care se conectează la internet
Sistemul trebuie să fie capabil să fie conectat cu PZU OPCOM și să poată produce și de consum pentru eficiența maximă, bazată pe date reale Funcție de energy arbitrage, constând în: <ul style="list-style-type: none"> încărcarea bateriilor în perioade cu preț minim, descărcarea energiei în perioade cu preț maxim 	Sistemul trebuie să fie capabil să fie conectat cu PZU OPCOM și să poată produce și de consum pentru eficiența maximă, bazată pe date reale Funcție de energy arbitrage, constând în: <ul style="list-style-type: none"> încărcarea bateriilor în perioade cu preț minim, descărcarea energiei în perioade cu preț maxim 	Sistemul trebuie să fie capabil să fie conectat cu PZU OPCOM și să poată produce și de consum pentru eficiența maximă, bazată pe date reale Funcție de energy arbitrage, constând în: <ul style="list-style-type: none"> încărcarea bateriilor în perioade cu preț minim, descărcarea energiei în perioade cu preț maxim 	Sistemul trebuie să fie capabil să fie conectat cu PZU OPCOM și să poată produce și de consum pentru eficiența maximă, bazată pe date reale Funcție de energy arbitrage, constând în: <ul style="list-style-type: none"> încărcarea bateriilor în perioade cu preț minim, descărcarea energiei în perioade cu preț maxim
Sistemul trebuie să permită integrarea și coordonarea: <ul style="list-style-type: none"> sistemelor fotovoltaice (PV), 	Sistemul trebuie să permită integrarea și coordonarea: <ul style="list-style-type: none"> sistemelor fotovoltaice (PV), 	Sistemul trebuie să permită integrarea și coordonarea: <ul style="list-style-type: none"> sistemelor fotovoltaice (PV), 	Sistemul trebuie să permită integrarea și coordonarea: <ul style="list-style-type: none"> sistemelor fotovoltaice (PV),

<ul style="list-style-type: none"> • sistemelor de stocare energie (BESS), • consumatorilor electrici, • sistemelor de încărcare vehicule electrice, • altor echipamente energetice compatibile. 	<ul style="list-style-type: none"> • sistemelor de stocare energie (BESS), • consumatorilor electrici, • sistemelor de încărcare vehicule electrice, • altor echipamente energetice compatibile. 	
<p>Sistemul trebuie să includă următoarele funcții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Previzionare producție fotovoltaică - Previzionarea producției pe baza: <ul style="list-style-type: none"> • modelelor meteo, • datelor istorice de funcționare, 	<p>Sistemul trebuie să includă următoarele funcții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Previzionare producție fotovoltaică - Previzionarea producției pe baza: <ul style="list-style-type: none"> • modelelor meteo, • datelor istorice de funcționare, 	
<p>Sistemul trebuie să aibă posibilitate de optimizare cicluri BESS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Controlul ciclurilor de încărcare / descărcare, • maximizarea duratei de viață a bateriilor, • utilizarea de profile inteligente de funcționare 	<p>Sistemul trebuie să aibă posibilitate de optimizare cicluri BESS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Controlul ciclurilor de încărcare / descărcare, • maximizarea duratei de viață a bateriilor, • utilizarea de profile inteligente de funcționare 	
<p>Sistemul trebuie să aibă următoarele protocoale de comunicație minime:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Modbus RTU • Modbus TCP/IP • DLMS și DLMS Push • MQTT • REST API • OCPP 1.6J • SunSpec • IEEE 2030.5 • M-Bus (EN 13757-2) 	<p>Sistemul trebuie să aibă următoarele protocoale de comunicație minime:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Modbus RTU • Modbus TCP/IP • DLMS și DLMS Push • MQTT • REST API • OCPP 1.6J • SunSpec • IEEE 2030.5 • M-Bus (EN 13757-2) 	
<p>Sistemul trebuie să aibă funcție de management conexiune date</p> <ul style="list-style-type: none"> • Management SIM integrat, • Resetare de la distanță a conexiunii de date (fără intervenție fizică) prin SMS • Monitorizare și comandă prin SMS, 	<p>Sistemul trebuie să aibă funcție de management conexiune date</p> <ul style="list-style-type: none"> • Management SIM integrat, • Resetare de la distanță a conexiunii de date (fără intervenție fizică) prin SMS • Monitorizare și comandă prin SMS, 	

<ul style="list-style-type: none"> Posibilitatea resetării echipamentului prin mesaje SMS. 	<ul style="list-style-type: none"> Posibilitatea resetării echipamentului prin mesaje SMS.
<p>Conectivitate</p> <ul style="list-style-type: none"> Minim: <p>1 × Ethernet WAN (1 Gbps), 1 × Ethernet LAN (100 Mbps), 1 × RS485, Wi-Fi 2.4 / 5 GHz (802.11 a/b/g/n/ac).</p>	<p>Conectivitate</p> <ul style="list-style-type: none"> Minim: <p>1 × Ethernet WAN (1 Gbps), 1 × Ethernet LAN (100 Mbps), 1 × RS485, Wi-Fi 2.4 / 5 GHz (802.11 a/b/g/n/ac).</p>
<p>Certificări și garanție minime</p> <ul style="list-style-type: none"> Conformitate cu: <ul style="list-style-type: none"> SR EN 62368 SR EN 55032 	<p>Certificări și garanție minime</p> <ul style="list-style-type: none"> Conformitate cu: <ul style="list-style-type: none"> SR EN 62368 SR EN 55032
<p><u>Obținerea Certificatului de Racordare.</u></p>	<p>NE ASUMAM OBTINEREA CERTIFICATULUI DE RACORDARE</p>
<p>Termenul de garanție al panourilor</p>	<p>Termenul de garanție al panourilor – 15 ANI</p>
<p>Termenul de garanție al invertoarelor</p>	<p>Termenul de garanție al invertoarelor – 5 ANI</p>
<p>Termen de garanție al structurii metalice</p>	<p>Termen de garanție al structurii metalice – 10 ANI</p>

Termen de garantie al al lucrării -Constructii si instalatii	Termen de garantie al al lucrării -Constructii si instalatii – 7 ANI
Durata de interventie	Durata de interventie: 24 ORE ONLINE si 72 ORE ON SITE

Oferta depusa de catre VELTOL HOLDING SRL indeplineste toate caracteristicile tehnice minime impuse.

Cap / Subcap	Denumire capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a cheltuielii LEI (fără TVA)	Valoarea oferta VELTOL HOLDING SRL in oferta nr 336 / 25.03.2026 (lei fără TVA)
1.2	Amenajarea terenului	6.500,00	6.500,00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	11.500,00	11.500,00
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului	656.153,79	656.153,79
4.1.	Construcții și instalații	665.164,44	665.164,44
4.2.	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	593.461,50	593.461,50

4.3.	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	2.973.934,50	2.973.934,50
4.5	Dotari	5.800,00	5.800,00
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	15.000,00	15.000,00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	18.000,00	18.000,00
	TOTAL	4.945.514,23	4.945.514,23

3. Analiza ofertelor din punct de vedere al elementelor de departajare, menționate în caietul de sarcini

Nr. Crt.	Element de departajare	Pondere	Punctaj maxim	Punctaj oferta VELTOL HOLDING SRL în oferta nr 336 / 25.03.2026
1.	Pretul ofertei	30%	30	30
2.	Termenul de garanție al lucrărilor	20%	20	20

3.	Eficiența panourilor fotovoltaice, raportată la minimumul solicitat	20%	20	20
4.	Experiența profesională / Proiecte anterioare	20%	20	20
5.	Termenul de instalare și punere în funcțiune a sistemului fotovoltaic	10%	10	10
	TOTAL	100%	100	100

Clasament ofertanti

Nr. Crt.	Denumire ofertant	Detalii clasament
1.	VELTOL HOLDING SRL	<p>Este singura ofertă primită în cadrul procedurii.</p> <p>Pretul ofertei este la fel ca valoarea estimată a contractului.</p> <p>Termenul de garanție al lucrărilor și de eficiență a panourilor acordat este mai mare cu cel solicitat.</p> <p>Ofertantul detine experiența solicitată.</p> <p>Termenul de instalare și punere în funcțiune să încadreze în termenul limită solicitat.</p>



Finanțat de Uniunea Europeană
Sistemul de comercializare a certificatelor de emisii
Fondul pentru modernizare



De desemnarea ofertei câștigătoare

În urma celor prezentate mai sus rezultă faptul că ofertantul declarat câștigător este VELTOL HOLDING SRL având un pret ofertat de 4.945.514,23 lei la care se adaugă TVA.

Detalierea modului în care oferta câștigătoare contribuie cel mai bine la realizarea proiectului: a fost depusă o singură ofertă iar aceasta îndeplinește toate cerințele tehnice solicitate în cadrul procedurii.

CONCLUZII ȘI SEMNATURI

Având în vedere la procedura de atribuire a contractului de furnizare Parc panouri fotovoltaice s-a înregistrat o singură ofertă, iar oferta respectă toate specificațiile tehnice minime și se încadrează în bugetul estimat, oferta depusă de **VELTOL HOLDING SRL** este declarată câștigătoare.

În consecință, oferta declarată câștigătoare având ca obiect atribuirea contractului de furnizare Parc panouri fotovoltaice, este cea depusă de **VELTOL HOLDING SRL** având o propunere financiară de 4.945.514,23 lei la care se adaugă TVA.

În conformitate cu Ordin 1561/ 2024 se stabilește un termen de minim 5 zile lucrătoare pentru transmiterea de posibile contestații, respectiv până la data de 07.04.2026, ora 23:59, în care operatorii economici care se consideră lezați în drepturile lor ca urmare a modului în care s-a desfășurat procedura competitivă sau ca urmare a deciziilor luate în urma procesului de evaluare a ofertelor pot să înainteze contestații.

4. Analiza contestații

NU S-AU DEPUȘ CONTESTAȚII.

5. Rezultat final

Așadar, astăzi, 08.04.2026, comisia de evaluare a ofertelor îl declară câștigător pe **VELTOL HOLDING SRL** având o valoare ofertată de 4.945.514,23 lei la care se adaugă TVA.

Semnături membrii comisiei de evaluare:

BRANGA IOAN - ADRIAN - Manager de proiect

Se încheie astfel definitivarea raportului ulterior în faza finală.