

Număr înregistrare 15/01.04.2026

Aprobat de
Țirlea Marius

RAPORTUL PRELIMINAR AL PROCEDURII

1. Informații generale:

- Obiectul contractului: Proiectare, furnizare și execuție Parc Fotovoltaic
- Titlul proiectului: „INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC IN VEDEREA PRODUCERII DE ENERGIE ELECTRICA DIN SURSE REGENERABILE DE TIP SOLAR PENTRU SC MAYDEN LOGISTIC SRL, IN LOCALITATEA LIPOVA, JUD. ARAD”
- Nr. contract de finanțare: 1259/09.10.2025
- Procedura aplicată: procedura competitivă
- Valoarea estimată 7.140.168,84 lei

2. Informații generale despre derularea procedurii de atribuire

- Procedura de atribuire aplicată pentru atribuirea contractului de achiziție este procedura competitivă
- Procedura a fost organizată în conformitate cu ORDINUL 1561/2014 aplicabil în derularea procedurilor de achiziție pentru atribuirea contractelor de furnizare de produse, prestare de servicii, execuție de lucrări finanțate din Fondul pentru modernizare, de către beneficiarii privați care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale.
- Procedura de atribuire a fost inițiată în data de 11.03.2026 prin publicarea anunțului pe site-ul pe site-ul <https://maydenlogistics.com/proiecte-europene/> și în presa online <https://stireanoastra.ro/advertorial/anunt-privind-procedura-de-achizitie-competitiva/>.
- Până la data limită de depunere a ofertelor 26.03.2026 ora 12:00 au fost depuse oferte de către următorii operatori economici:

Nr. crt	Denumire ofertant	Număr înregistrare	Data primirii
1.	DMO SYSTEMS SRL	11	25.03.2026
2.			

- Au fost depuse oferte întârziate:

DA

NU

- Comisia de evaluare responsabilă de deschiderea și evaluarea ofertelor primite și aplicarea criteriului de atribuire stabilit în documentația procedurii și în anunț a fost numită prin decizia nr. 7/10.03.2026, fiind formată din:

- **Țirlea Marius (Președinte comisie)**
- **Laurențiu Oala (membru)**
- **Endora Junc (membru)**

- Deschiderea ofertelor a avut loc în data de 26.03.2026 ora 16:00 la sediul Achizitorului în prezența comisiei de evaluare, lista documentelor depuse de către ofertanți fiind consemnată în procesul verbal de deschidere nr. 12/26.03.2026.

3. Procesul de evaluare a ofertelor

Ținând cont de obligația Achizitorului de a transmite Raportul procedurii către toți ofertanții, se va descrie în continuare succint modul în care ofertanții au răspuns la solicitările Achizitorului.

Modul de evaluare a ofertelor este detaliat în procesul verbal de evaluare a ofertelor numărul 13/30.03.2026

4. Verificarea ofertelor

Comisia de evaluare a verificat îndeplinirea condițiilor de participare și a cerințelor minime asociate, prin verificarea informațiilor prezentate de către ofertanți în documentele care însoțesc oferta în raport cu condițiile de participare și cerințele minime prevăzute în documentația procedurii

Ofertant 1 : DMO SYSTEMS SRL

a. Documentele care însoțesc oferta:

Modul de îndeplinire	Ofertant: SC DMO SYSTEMS SRL <i>Oferta individuala fără subcontractare</i>
Cerința	
Declarație privind calitatea de participant la procedura- Formular 2	A fost depusa declarația solicitata din care reiese ca a depus oferta: <input checked="" type="checkbox"/> In nume propriu <input type="checkbox"/> Ca asociat <input type="checkbox"/> Ca subcontractant
Declarația privind evitarea conflictului de interese- Formular 3	A depus declarație pe proprie răspundere ca nu se afla in conflict de interese
Declarație privind media cifrei de afaceri pe ultimii 3 ani(conform situațiilor depuse la Anaf)- Formular 6	A depus declarația privind CA
Formularul Experiență similara- Formular 7	A depus formularul privind experiența similara
Declarație privind respectarea principiului DNSH- Formular 8	A depus declarație privind respectarea principiului DNSH
Lista persoanelor responsabile cu îndeplinirea contractului- Formular 9	A depus lista cu persoanele responsabile cu îndeplinirea contractului
Formularul 10- Informații centralizate	A fost depus centralizatorul
Se va prezenta Certificat constatator emis de Oficiul Registrului Comerțului, din care să rezulte obiectul de activitate autorizat, relevant pentru oferta făcută, asociații/acționarii semnificativi (peste 10 %), precum și faptul că nu sunt înscrise mențiuni conform art. 103 alin. (1), lit. f) – p) din Legea nr. 265/2022. (...)	Certificat constatator nr. 953606/09.03.2026 din care reies următoarele: <input checked="" type="checkbox"/> Compania este constituita legal si in funcționare <input checked="" type="checkbox"/> Administratorul companiei sunt: - Dumbrava Mihai Octavian <input checked="" type="checkbox"/> persoana care a semnat oferta este împuternicit, respectiv dl Dumbrava Mihai Octavian <input checked="" type="checkbox"/> Domeniul de activitate corespunde pieței de profil specifica produselor care urmează a fi furnizate <input checked="" type="checkbox"/> Nu exista consemnări referitoare la dizolvare, lichidare, faliment, insolventa,

	<p>concordat preventiv.</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Nu exista consemnări referitoare la urmărirea, dosar sau condamnare penală;</p>
<p>Atestatul ANRE minim:</p> <p>• tip C1A – 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 ȘI</p> <p>• tip C2A – 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;</p> <p>Atestatele se vor prezenta în strictă corespondență cu activitățile care vor fi desfășurate de fiecare asociat/subcontractant. În cazul în care se vor realiza asocieri/subcontractări doar în vederea îndeplinirii cerinței, fără să existe intenția ca operatorii economici desemnați să realizeze partea din contract asumată, oferta va fi respinsă.</p>	<p>Cerința îndeplinită</p> <p>Atestat nr. 21731/22.05.2024 tip C1A</p> <p>Atestat nr. 21732/22.05.2024 tip C2A</p>
<p>Certificări ISO (sau echivalent)</p> <p>Ofertantul trebuie să dețină standarde valabile pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ISO 9001:2015 (Managementul Calității). • ISO 14001:2015 (Managementul Mediului). • ISO 45001:2018 (Sănătate și Securitate Ocupațională). 	<p>Cerință îndeplinită</p> <p>EN ISO 9001:2015</p> <p>EN ISO 14001:2015</p> <p>EN ISO 45001:2023</p>

b. Evaluarea propunerilor tehnice:

Cerință	Mod de îndeplinire:
---------	---------------------

<p>Elaborare Proiect Tehnic de execuție</p>	<p>Proiectarea instalației se realizează în conformitate cu condițiile climatice specifice amplasamentului și cu normele tehnice în vigoare.</p>
<p>Execuția lucrărilor</p>	
<p>Obiectul contractului îl constituie furnizarea echipamentelor, execuția lucrărilor, realizarea testelor și punerea în funcțiune a unui parc fotovoltaic instalat pe sol, precum și realizarea tuturor activităților necesare pentru operarea acestuia în condiții de siguranță și conformitate cu reglementările aplicabile.</p> <p>Contractantul va asigura, fără a se limita la acestea, următoarele activități:</p> <p>I. furnizarea tuturor materialelor, echipamentelor și componentelor necesare realizării parcului fotovoltaic;</p> <p>II. realizarea lucrărilor pregătitoare și organizarea de șantier;</p> <p>III. transportul la amplasament al materialelor, echipamentelor și utilajelor necesare execuției lucrărilor;</p> <p>IV. instalarea structurii de susținere pentru modulele fotovoltaice;</p> <p>V. montarea și conectarea modulelor fotovoltaice;</p> <p>VI. realizarea circuitelor electrice, cablajelor și conexiunilor electrice;</p> <p>VII. instalarea invertoarelor, echipamentelor de protecție, sistemelor de monitorizare și a echipamentelor de conectare la rețeaua electrică;</p> <p>VIII. configurarea și parametrizarea echipamentelor și sistemelor de control;</p> <p>IX. realizarea testelor de funcționare și a probelor de performanță conform standardelor IEC și reglementărilor tehnice aplicabile;</p> <p>X. instruirea personalului Beneficiarului pentru exploatarea și operarea centralei fotovoltaice;</p> <p>XI. întocmirea documentației necesare pentru Cartea tehnică a construcției și pentru exploatarea instalației;</p> <p>XII. menținerea șantierului în condiții corespunzătoare și eliminarea lucrărilor</p>	<p>cerință asumata</p> <p>instalația solara fotovoltaica propusa este conceputa ca un sistem integrat pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile și va cuprinde următoarele componente principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Module fotovoltaice - Invertoare - Structura de montaj - Tablouri electrice - Post de transformare - Rețele de cabluri electrice - Instalație de legare la pământ - Iluminat perimetral - Sistem CCTV

<p>provizorii după finalizarea execuției; XIII. asigurarea mentenanței preventive și corective pe perioada garanției de bună execuție, inclusiv minimum o vizită anuală și intervenții pentru remedierea defectelor în maximum 48 de ore de la notificare; xiv. elaborarea documentației tehnice și acordarea de suport Beneficiarului pentru obținerea documentelor necesare punerii în funcțiune și operării parcului fotovoltaic.</p>	
<p>Specificații tehnice Parc Fotovoltaic</p>	
<p>Amplasamentului investiției este în ORAS LIPOVA, CF 301929, JUD. ARAD. Suprafața totală a terenului pe care se va realiza investiția este cca. 57 600 m.p., cu destinația livada, fiind identificat cu numărul cadastral 301929. Scopul investiției îl reprezintă construirea unui parc fotovoltaic cu o putere instalată în curent continuu (cc) de 3.00MWp, respectiv 2.65MW în curent alternativ (ca), cu invertoare descentralizate.</p> <p>Panouri fotovoltaice: Tehnologie cu celule monocristaline, eficiența minim 21.2%;</p> <p>Invertoare: Unități descentralizate on-grid (tip string), cu o eficiență europeană de cel puțin 98,8%, Grad de protecție min. IP66</p> <p>Post de transformare: Racordarea centralei fotovoltaice la rețeaua distribuitorului local se va realiza la nivelul de tensiune de 20 kV, prin intermediul unor posturi de transformare compacte, amplasate în anvelopă de beton prefabricată, cu fundație supraterană. Fiecare post este echipat cu transformator de putere de 1600 kVA, cu izolație în ulei, raport de transformare 0,8/20 kV și domeniu de funcționare între -25°C și +60°C. Compartimentul de medie tensiune (MT)</p>	<p>Cerințe îndeplinite conform oferta tehnica si memoriu tehnic.</p> <p>Panouri monocristaline bifaciale, eficiență 23.1% (conform fișei tehnice)</p> <p>Invertoare Huawei SUN2000-330KTL (9 buc), putere activă nominală 300 kW/unitate, eficiență maximă 99.0%, eficiență europeană 98.8%, IP66</p> <p>Post trafo: 2 x 1600 kVA, 20/0.8 kV, ulei, -25°C/+60°C</p> <p>4.866 panouri fotovoltaice bifaciale, fiecare cu puterea nominală de 625 Wp, rezultând o putere totală instalată de 3.041,25 MWp (DC), peste cerința minimă din caietul de sarcină</p> <p>Panouri monocristaline bifaciale, eficiență 23.1% (conform fișei tehnice)</p> <p>Racordare la rețea 20 kV prin PTAB</p> <p>Rețele de cabluri DC: 1500Vcc, 1x6 mm', -40°C / +90°C. Se vor utiliza cabluri solare DC 1500V, secțiune 1x6 mm2, montate pe structura metalică până la invertoare și îngropate în tuburi de protecție sub cota de îngheț, cu strat de nisip și bandă avertizoare, fără realizarea de îmbinări neconforme,</p>

este alcătuit din celule trafo echipate cu relee de protecție la supracurenți și celulă de linie, asigurând protecția și manevrarea în condiții de siguranță a racordului la rețea. Stabilitatea termică este dimensionată conform cerințelor aplicabile instalațiilor de medie tensiune. Partea de joasă tensiune trebuie să fie prevăzută cu un întreruptor automat tip MCCB, motorizat, echipat cu contacte auxiliare și bobine de anclanșare și declanșare, precum și cu separatoare tripolare pentru distribuția către circuitele de plecare. Postul include servicii interne în curent alternativ și curent continuu pentru alimentarea circuitelor de comandă, control și protecție.

Structură metalică: Realizată din oțel zincat, proiectată pentru orientare Sud (S) și unghi de înclinație de 30°. Pentru a obține un randament cât mai bun în producția de energie a sistemului fotovoltaic trebuie îndepărtate orice obstacole care pot duce la umbrirea panourilor de către formele de relief existente sau umbririle panourile între ele dacă terenul are înclinație nordică.

Structura de susținere este concepută ca o suprastructură metalică fixă, realizată integral din oțel zincat la cald pentru a asigura o protecție anticorozivă durabilă pe întreaga perioadă de operare a parcului. Aceasta este proiectată pentru o orientare optimă spre Sud, cu un unghi de înclinație stabilit să maximizeze captarea radiației solare. Ansamblul structural este format din picioare metalice de susținere, rigle orizontale și profile de fixare a panourilor, toate elementele fiind asamblate cu piese metalice și șuruburi ce permit alinierea precisă a modulelor fotovoltaice.

Sistemul de fundare utilizează tehnologia montajului prin baterea sau presarea directă a picioarelor metalice în sol cu ajutorul utilajelor hidraulice. Această metodă de instalare rapidă elimină

respectând integral cerințele caietului de sarcini

Se va realiza sistem complet de împământare cu platbandă 01-Zn 4x25 mm, inclusiv instalație de paratrăsnet, cu conectarea tuturor structurilor metalice, tablourilor electrice și echipamentelor la centura principală de împământare, proiectat și executat conform normativelor și standardelor în vigoare (ex. I7, IEC 60364, SR EN 62305) și cerințelor caietului de sarcini

Sistem de iluminat perimetral realizat cu corpuri LED montate pe stâlpi

metalici, alimentate din tabloul electric și automatizate cu fotocelulă

Sistem CCTV complet cu camere exterior, NVR, stocare și acces local și remote, alimentat din tablouri electrice cu protecții dedicate

Putere nominală instalată în curent continuu : minim 3041kWp;

- Putere nominală activă instalată în curent alternativ : 2700kW;

- Putere activă maximă ce poate fi evacuată : 2700kW

Structura de montaj are rolul de a susține modulele fotovoltaice și de a asigura poziționarea optimă a acestora pentru captarea energiei solare. Aceasta va fi realizată din oțel zincat la cald, pentru a asigura protecția anticorozivă pe întreaga durată de viață a centralei.

Structura este de tip fix, orientată către Sud, cu un unghi de înclinare de 30°, configurată astfel încât să maximizeze producția de energie electrică. Sistemul de fundare se va realiza prin baterea sau presarea pilonilor metalici direct în sol, eliminând necesitatea realizării unor fundații continue din beton și permițând o execuție rapidă și eficientă.

Toate elementele structurii vor fi dimensionate pentru a rezista la acțiunile mecanice generate de vânt și zăpadă și vor fi conectate la sistemul

necesitatea execuției de foraje sau turnării de fundații din beton, protejând astfel integritatea terenului natural și facilitând regenerarea vegetației sub panouri, precum și drenajul natural al apelor pluviale.

Adâncimea de fixare a picioarelor structurii este stabilită prin proiectul tehnic pentru a asigura stabilitatea mecanică a întregului sistem împotriva acțiunii vântului și a greutății zăpezii. În zonele unde configurația terenului impune măsuri suplimentare, structura permite adaptarea prin soluții de stabilizare sau lezare. Pentru siguranța instalației, toate componentele metalice sunt conectate direct la sistemul general de împământare al centralei fotovoltaice, garantând protecția echipamentelor și a personalului.

Rețele de cabluri

Cablarea în curent continuu dintre panourile fotovoltaice și intrările invertoarelor se va face prin cabluri solare de curent continuu, izolație 1500Vcc, temperatura de funcționare -40 + 90 grade Celsius, secțiune de 1 x 6mm². Pozarea cablurilor de curent continuu se va face pe structura metalică, în spatele panourilor până în invertoare. Pozarea se face prin elemente de susținere metalice. Cablurile montate îngropat în pământ se vor poza sub cota de îngheț și se vor poza în tuburi PVC de protecție sau în canale de cabluri prefabricate. Cablurile se vor poza între două straturi de nisip peste care se va pune o bandă avertizoare inscripționată cu nivelul de tensiune, respectiv 1kV.

Este interzisă realizarea legăturilor în tuburile de protecție, în pereți, în tavanul fals sau în tablourile electrice.

Instalații de legare la pământ

Instalațiile de împământare și echipotenzializări se referă la totalitatea legăturilor la centura de împământare a tuturor elementelor metalice care pot

general de împământare al instalației.

Tablourile electrice asigură distribuția energiei electrice, precum și protecția și controlul echipamentelor din cadrul instalației. În cadrul obiectivului va fi prevăzut și un tablou de servicii interne.

Evacuarea energiei electrice produse se va realiza prin intermediul unui post de transformare tip abonat, echipat cu două transformatoare de câte 1600 kVA, cu raport de transformare 20/0,8 kV.

Transformatoarele vor fi de tip imersat în ulei și vor asigura adaptarea nivelului de tensiune pentru racordarea la rețeaua de medie tensiune de 20 kV. Compartimentul de medie tensiune va fi echipat cu celule de protecție, măsură și comutație, iar partea de joasă tensiune va include întreruptoare automate și echipamente de distribuție.

Rețelele de cabluri electrice vor asigura interconectarea tuturor echipamentelor din cadrul centralei fotovoltaice.

Pe partea de curent continuu, cablarea între module și invertoare se va realiza cu cabluri solare de tip PV1-F, cu tensiune nominală de 1500 V și secțiune de 1x6 mm², pozate pe structura metalică a panourilor.

Pe partea de curent alternativ și medie tensiune se vor utiliza cabluri de tip ACYAbY-F sau similar, precum și cabluri de comunicație, cabluri Ethernet și fibră optică. Cablurile îngropate vor fi pozate sub cota de îngheț, în tuburi de protecție, pe un strat de nisip și marcate cu bandă avertizoare.

Instalația de împământare va asigura protecția echipamentelor și a personalului împotriva tensiunilor accidentale. Aceasta va fi realizată printr-un contur de împământare din platbandă de oțel zincat de tip 4x25 mm,

ajunge accidental sub tensiune.

S-a prevăzut un sistem de platbanda de otel zincat de dimensiuni 40x4mm, cu zincare dubla, pentru montaj direct în pământ. La centura principala de împământare se vor conecta toate modulele metalice pentru montajul panourilor.

Fiecare tablou electric secundar de distribuție se va lega la centura de împământare printr-o piesa de separație. La centura principala de legare la pământ se va conecta întreaga structura metalică a panourilor

Fiecare tablou se va lega la împământare prin conductor MYF galben-verde, de secțiune minimă 1/2x conductor de fază.

Întregul parc fotovoltaic, inclusiv cabinetele tehnice și posturile de transformare se vor lega la același contur de împământare prin platbanda de Ol-Zn 40x4mm.

Iluminat perimetral – descriere tehnică

Sistemul de iluminat perimetral are rolul de a asigura vizibilitatea și siguranța obiectivului pe timpul nopții, precum și descurajarea accesului neautorizat în incinta centralei fotovoltaice. Iluminatul va fi realizat cu aparate de iluminat tip LED, cu eficiență ridicată și consum redus de energie, montate pe stâlpi metalici amplasați perimetral.

Corpurile de iluminat vor fi dimensionate astfel încât să asigure un nivel uniform de iluminare. Alimentarea se va realiza din tabloul electric de servicii al obiectivului, cu protecții dedicate pentru supracurent și supratensiune.

Sistemul va fi prevăzut cu automatizare pentru funcționare pe timp de noapte (prin fotocelulă, asigurând exploatarea eficientă și reducerea consumului energetic. Toate echipamentele vor respecta normele în vigoare privind protecția electrică și condițiile de mediu.

Sistem CCTV – descriere tehnică

la care vor fi conectate toate elementele metalice ale instalației.

De asemenea, va fi realizată o instalație de protecție împotriva trăsnetului, dimensionată conform normativelor în vigoare, pentru protejarea centralei împotriva descărcărilor atmosferice.

Pentru asigurarea securității obiectivului pe timp de noapte, se va realiza un sistem de iluminat perimetral compus din stâlpi metalici galvanizați, cu înălțimea de 6 metri, echipați cu proiectoare LED de 50 W. Sistemul va fi automatizat prin fotocelulă și va asigura un nivel uniform de iluminare, contribuind la descurajarea accesului neautorizat.

Sistemul de supraveghere video va avea rolul de a monitoriza permanent incinta centralei și de a preveni accesul neautorizat. Acesta va include camere video de exterior, echipamente de înregistrare de tip NVR, UPS pentru alimentare de siguranță și un rack dedicat pentru echipamente.

Accesul la imagini se va putea realiza atât local, cât și de la distanță, prin conexiuni securizate.

Pentru protecția fizică a obiectivului, terenul va fi împrejmuit cu gard metalic realizat din stâlpi din otel și panouri de plasa bordurată zincată. Sistemul va include elemente de prindere și porți de acces auto și pietonale, asigurând controlul accesului în incintă.

În incinta centralei va fi amplasat un container tehnic destinat găzduirii echipamentelor auxiliare. În interiorul acestuia vor fi montate tabloul de servicii proprii, echipamentele de monitorizare, rack-ul sistemului CCTV și alte echipamente necesare funcționării instalației.



<p>Sistemul de supraveghere video (CCTV) are rolul de a monitoriza permanent perimetrul centralei fotovoltaice și zonele de interes tehnic, contribuind la securitatea echipamentelor și prevenirea accesului neautorizat.</p> <p>Sistemul va fi alcătuit din camere video de exterior, cu carcasă rezistentă la intemperii (IP adecvat mediului exterior), montate strategic pentru acoperirea completă a incintei. Camerele vor transmite imaginile către un sistem de înregistrare (NVR), amplasat într-un spațiu tehnic securizat.</p> <p>Accesul la imagini se va putea realiza local și/sau de la distanță prin conexiune securizată la internet. Sistemul va permite înregistrarea continuă și stocarea imaginilor pentru o perioadă configurabilă, conform cerințelor beneficiarului.</p> <p>Instalația va fi alimentată din tabloul electric al obiectivului, cu circuite și protecții dedicate, respectând normele de siguranță și compatibilitate electromagnetică.</p> <p>Datele energetice sunt următoarele :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Putere nominala instalata in curent continuu : minim 3000kWp; - Putere nominala activa instalata in curent alternativ : 2650kW; - Putere activa maxima ce poate fi evacuata : 2650kW 	
<p>GARANȚII ȘI CONDIȚII DE CALITATE</p>	
<p>Echipamentele furnizate și lucrările executate vor respecta următoarele perioade de garanție minime:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Panouri fotovoltaice: 12 ani garanție produs / 30 ani garanție liniară de putere (cu un randament garantat de minim 87,4% în anul 30); • Invertoare: 5 ani garanție • Structură montaj: 5 ani garanție 	<p>Panouri fotovoltaice: 12 ani garanție produs 30 ani garanție liniară de putere Invertoare: 10 ani garanție Structură montaj: 10 ani garanție de la recepție Termen de garanție al Parcului Fotovoltaic : 36 luni garanție de bună execuție</p>

<ul style="list-style-type: none"> • Garanție de bună execuție: 24 luni pentru totalitatea lucrărilor, calculată de la data semnării fără obiecțiuni a procesului-verbal de recepție finală; 	
Indicatori de proiect	
<p>Prin contractul ce urmează sa fie încheiat se urmărește proiectarea si instalarea unei centrale care sa asigure îndeplinirea următorilor indicatori:</p> <ul style="list-style-type: none"> A. Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile: 2,65 MW B. Producția medie de energie din surse regenerabile: 3.328,90 MWh/an C. Factorul de capacitate al centralei: 14,34 % D. Reducerea gazelor cu efect de seră: scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră: 2.036,95 Echivalent tone de CO₂/an E. Producția totală de energie din surse regenerabile pentru perioada de referință: 66.578,00 MWh <p>Se vor atașa extrase/rapoarte/livrabile din programe de proiectare din care sa reiasă modalitatea de calcul si indicatorii preconizați.</p>	<ul style="list-style-type: none"> A. Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile: 2.70 MWAC B. Producția medie de energie din surse regenerabile: 3393 MWh/an (conform simulare PVSyst) C. Factorul de capacitate al centralei: 14,34 % D. Reducerea gazelor cu efect de seră: scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră: 2.076,18t Coz/an(calcul conform factor emisii) E. Producția totală de energie din surse regenerabile pentru perioada de referință: 67.860 MWh <p>S-au atașat extrasele din programul de proiectare</p>
<p>Echipe de proiect Pentru realizarea activităților în cadrul Contractului, Autoritatea Contractantă anticipează că sunt necesare următoarele resurse umane pentru implementarea proiectului:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Manager de Proiect: • Proiectant autorizat II A • Proiectant autorizat III A 	<p>A fost prezentata lista</p>

<ul style="list-style-type: none">• 2 Ingineri autorizati III B• Șef de Șantier autorizat II B• Minim 3 Electricieni autorizat II B• Minim 6 Instalatori: Specializați pentru sisteme fotovoltaice solare	

1. Evaluarea propunerilor financiare:

Propunerile financiare s-au verificat sub aspectul:

- i. corelării cu propunerile tehnice prezentate,
- ii. identificării și remedierii erorilor aritmetice,
- iii. încadrării în valoarea estimată a achiziției.

Elementele principale ale propunerilor financiare:

Nr. crt	Obiectul contractului	Valoare totala fără TVA	Valabilitatea ofertei
1	Proiectare, furnizare si execuție Parc Fotovoltaic	6.664.943,54	65 de zile 30.05.2026

Propunerea financiara respecta condițiile din documentația procedurii si se încadrează in valoarea estimata.

5. Rezultatul evaluării ofertelor

Următoarele oferte sunt acceptabile:

1. DMO SYSTEMS SRL

Următoarele oferte sunt respinse:

Nu este cazul

6. Aplicarea criteriului de atribuire și stabilirea clasamentului ofertanților

Criteriul de atribuire stabilit prin Caietul de sarcini este cel mai bun raport calitate-preț, cu următorii factori de evaluare, așa cum au fost publicați în anunțul de participare:

Factor de evaluare	Pondere (%)	Punctaj obținut
Prețul ofertei ($F_p = (\text{Preț minim} / \text{Preț ofertat}) \times 30$)	30	30,00
Termen de garanție al Parcului Fotovoltaic – $G_n = (\text{Garanție ofertată} / \text{Garanție maximă ofertată}) \times 25$ Ofertat: 36 luni (3 ani) Unică ofertă → valoare maximă	25	25,00
Termen de garanție a panourilor fotovoltaice – $G_n = (\text{Garanție ofertată} / \text{Garanție maximă ofertată}) \times 10$ Ofertat: 12 ani (garanție produs) Unică ofertă → valoare maximă	10	10,00
Termen de garanție a invertoarelor – $G_n = (\text{Garanție ofertată} / \text{Garanție maximă ofertată}) \times 15$ Ofertat: 10 ani Unică ofertă → valoare maximă	15	15,00
Eficiența panourilor – $P_{En} = (E_n - E_{min}) / (E_{max} - E_{min}) \times 20$ Ofertat: 23,1% (bifacial, fața principală) 23,1% > 22,8% (prag maxim) → Pmax acordat direct	20	20,00
TOTAL PUNCTAJ	100	100,00

Notă: Deoarece a fost depusă o singură ofertă admisibilă (DMO SYSTEMS SRL), aceasta constituie simultan oferta cu prețul cel mai scăzut, cu termenele de garanție cele mai mari și cu eficiența panourilor cea mai ridicată, în raport cu care se calculează punctajele conform algoritmilor stabiliți la pct. 7.3 din Caietul de sarcini nr. 10/11.03.2026. Prin aplicarea formulelor de calcul, oferta unică admisibilă obține punctajul maxim la fiecare factor de evaluare, rezultând un punctaj total de 100,00 puncte din 100,00 puncte posibile.

Deoarece a fost depusă o singură ofertă admisibilă, clasamentul final este:

Poz. clasament	Operator economic	Punctaj obținut
1.	DMO SYSTEMS SRL	100,00
2.		

7. Concluzii

Conform pct. 6.3 alin. (12), (13) și (14) din Ordinul nr. 1561/2024, în raportul procedurii de achiziție se prezintă avantajele tehnice și financiare care motivează alegerea ofertei câștigătoare, raportat la cerințele minime obligatorii solicitate și la cele suplimentare asumate de ofertant.

Avantajele ofertei DMO SYSTEMS SRL, raportate exclusiv la informațiile prezentate în ofertă, sunt următoarele:

a) Avantaje tehnice:

- Echipamentele fotovoltaice propuse (panouri, invertoare, structuri de montaj, transformatoare) îndeplinesc și depășesc cerințele tehnice minime prevăzute în Caietul de sarcini, oferind parametri superiori de eficiență și durabilitate.
- Ofertantul propune un termen de realizare a lucrărilor superior (mai scurt decât termenul maxim de 5 luni prevăzut în Caietul de sarcini), cu impact direct pozitiv asupra datei de punere în funcțiune a parcului fotovoltaic și implicit asupra termenelor din contractul de finanțare.
- Ofertantul asigură o perioadă de garanție pentru lucrări și echipamente superioară cerinței minime, ceea ce reduce riscurile operaționale pe termen mediu și lung pentru achizitor.
- DMO SYSTEMS SRL deține toate atestatele ANRE necesare (C1A și C2A), certificările ISO solicitate (9001, 14001, 45001) și demonstrează experiența similară relevantă în proiectarea și execuția de parcuri fotovoltaice, oferind garanția execuției tehnice corespunzătoare.
- Propunerea tehnică detaliază explicit metodologia de execuție, planul de management al calității și personalul responsabil, confirmă însușirea modelului de contract și declarația DNSH.

b) Avantaje financiare:

- Prețul ofertat de 6.664.943,54 lei (fără TVA) se încadrează în valoarea estimată a achiziției de 7.140.168,84 lei (fără TVA).
- Prețul este ferm și nu se ajustează pe durata contractului, conform Caietului de sarcini.
- Propunerea financiară este corelată cu propunerea tehnică, fără erori aritmetice, și conține toate documentele solicitate (Formularul 4, Centralizator de prețuri, Graficul general al investiției).

Avantajele tehnice și financiare descrise anterior motivează în mod direct realizarea

optimă a obiectivelor proiectului „INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC IN VEDEREA PRODUCERII DE ENERGIE ELECTRICA DIN SURSE REGENERABILE DE TIP SOLAR PENTRU SC MAYDEN LOGISTIC SRL, IN LOCALITATEA LIPOVA, JUD. ARAD”, finanțat prin Contractul de finanțare nr. 1259/09.10.2025, în conformitate cu pct. 6.3 alin. (13) din Ordinul nr. 1561/2024.

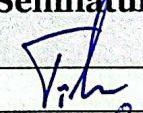

Având în vedere rezultatele evaluării din prezentul raport, comisia de evaluare decide atribuirea contractului de achiziție către:

DMO SYSTEMS SRL

Aceasta este singura ofertă depusă și admisibilă, care îndeplinește toate cerințele minime obligatorii din Caietul de sarcini, în conformitate cu pct. 6.3 alin. (8) și pct. 6.3 alin. (12) din Ordinul nr. 1561/2024.

Prezentul Raport Preliminar al Procedurii se transmite către toți ofertanții care au depus oferte, prin e-mail, la data de 01.04.2026, împreună cu informarea privind termenul de depunere a contestațiilor.

Termenul de depunere a contestațiilor este de 5 zile lucrătoare de la data transmiterii prezentului raport, respectiv până la data de 08.04.2026(inclusiv), conform pct. 6.4 alin. (1) și (2) din Ordinul nr. 1561/2024.

Nr Crt.	Nume si prenume	Calitatea	Semnătură
1.	Țirlea Marius	Președinte comisie	
2.	Laurențiu Oala	Membru	
3.	Endora Junc	Membru	