

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Denumire beneficiar: IATCU SPEED SRL

Sediu social: Strada Ștefan cel Mare, nr. 8, localitatea Bosanci, județ Suceava

Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: J33/1453/2019

Cod Unic de Înregistrare: 41535249

Telefon: 0745632111

E-mail: iatcuspeed@gmail.com

Nr. înregistrare: 13/21.08.2026

CAIET DE SARCINI

**ÎN VEDEREA ATRIBUIRII CONTRACTULUI DE FURNIZARE, MONTARE ȘI PUNERE ÎN
FUNCTIUNE INSTALAȚII/ECHIPAMENTE PRODUCȚIE ȘI STOCARE ENERGIE DIN SURSE
REGENERABILE**

PENTRU PROIECTUL

**„INSTALARE CAPACITATE NOUA DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE SOLARE LA
NIVELUL SOCIETĂȚII IATCU SPEED S.R.L.”**

**PROCEDURA APLICATĂ: PROCEDURA COMPETITIVĂ
Conform Ordinului Ministrului Energiei nr. 1561/2024**

Anul 2026

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Prezentul **Caiet de sarcini** are ca obiect definirea cerințelor tehnice și funcționale minime necesare derulării contractului de achiziție având ca obiect **Furnizarea, montarea și punerea în funcțiune a instalațiilor/echipamentelor de producție și stocare energie din surse regenerabile pentru proiectul „Instalare capacitate nouă de producere a energiei electrice din surse solare la nivelul societății IATCU SPEED S.R.L.”.**

Pentru îndeplinirea scopului acestui Caiet de sarcini, orice activitate descrisă într-un anumit capitol din Caietul de sarcini și nespecificată explicit în alt capitol trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către Ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului contractului. Orice anexă, aferentă vreunui capitol din prezentul Caiet de sarcini, reprezintă parte integrantă a acelui capitol. Ofertanții trebuie să răspundă integral cerințelor minime incluse în acest Caiet de Sarcini și fără a limita funcționalitățile sale.

MENȚIUNE: În situația în care specificațiile tehnice definite la nivelul caietului de sarcini sau a oricărui alt document aferent documentației de atribuire, fac trimitere la un standard, la un anumit producător, la mărci, brevete, tipuri sau la o producție/metodă specifică de fabricație/prestare/execuție vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea „sau echivalent”.

Scopul acestui document este de a asigura o **implementare unitară, sigură și eficientă** a investiției, precum și de a oferi ofertanților un cadru clar pentru elaborarea propunerilor tehnice și financiare, în deplină concordanță cu cerințele beneficiarului și cu obiectivele finanțării nerambursabile.

Nu se admit ofertele parțiale din punct de vedere cantitativ și calitativ, ci numai ofertele integrale, care corespund tuturor cerințelor minime stabilite prin prezentul Caiet de Sarcini.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

INFORMAȚII GENERALE

Informații despre beneficiarul privat care inițiază procedura de achiziție:

Denumire beneficiar: IATCU SPEED SRL

Sediu social: Strada Ștefan cel Mare, nr. 8, localitatea Bosanci, județ Suceava

Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: J33/1453/2019

Cod Unic de Înregistrare: 41535249

Telefon: 0745632111

E-mail: iatcuspeed@gmail.com

Persoana de contact: dna. Croitor Rodica, având funcția de Administrator

Orice comunicare legată de această procedură ***se va face numai în scris*** la datele de contact prevăzute în această secțiune, în atenția persoanelor de contact, cu referire la denumirea procedurii.

Informații privind proiectul de finanțare în cadrul căruia se inițiază procedura de achiziție:

Finanțarea pentru prezenta achiziție este asigurată prin *Fondul de modernizare - Tranziția către neutralitate climatică, Schema de ajutor privind sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile.*

Termene aferente procedurii de achiziție:

Postare caietul de sarcini pe website-ul propriu, www.iatcuspeed.ro , și anunț într-un ziar/cotidian de interes național/local)	Data: 21.08.2026
<i>Termen limita primire solicitări de clarificări</i> *Solicitările de clarificări se transmit prin e-mail la adresa de e-mail: iatcuspeed@gmail.com Orice comunicări legate de această procedură se vor face numai în scris la datele de contact prevăzute în această secțiune, în atenția persoanelor de contact, cu referire directă la denumirea procedurii. Orice operator economic participant la procesul de selecție are dreptul de a solicita clarificări privind specificațiile tehnice și specificațiilor cuprinse la nivelul Caietului de sarcini și documentelor anexa. În cazul în care operatorul economic nu a transmis solicitarea de clarificare în termenul menționat în anunț, solicitarea de clarificare nu va fi luată în considerare.	Data: 01.09.2026, ora 16.00
<i>Termen limita de răspuns la clarificări:</i> ** În cazul în care există solicitări de clarificări din partea operatorilor economici interesați de prezenta achiziție, răspunsurile vor fi aduse la cunoștință, în același timp, tuturor operatorilor economici interesați. În acest sens se consideră că	Data: 03.09.2026

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

este satisfăcută cerința în momentul în care răspunsul la solicitările de clarificări a fost încărcat pe site-ul propriu www.iatcuspeed.ro, la secțiunea specială "Răspuns la clarificări" Conform Ordinului 1.561/2024: (8) Răspunsurile la solicitările de clarificări se vor transmite cu minimum 3 zile lucrătoare înainte de termenul stabilit pentru depunerea ofertelor. (9) În situația în care, între momentul publicării anunțului privind lansarea procedurii competitive de achiziție și momentul depunerii ofertelor, prin răspunsurile la clarificări, intervin situații care duc la modificări/ajustări ale caietului de sarcini, beneficiarul privat poate prelungi termenul de depunere a ofertelor cu minimum 5 zile lucrătoare, astfel încât să asigure timpul necesar pentru elaborarea ofertelor. (10) În situația prelungirii termenului de depunere a ofertelor în condițiile menționate la alin. (10), beneficiarul privat va aduce la cunoștință această modificare, în același timp, tuturor operatorilor economici interesați".	
Termenul limită pentru depunerea ofertelor:	Data: 10.09.2026, ora 16.00
Modalitate depunere oferte:	Ofertele se vor transmite/depune în format fizic, în plic sigilat la adresa: Strada Ștefan cel Mare, nr. 8, localitatea Bosanci, județ Suceava
Data, locul și ora deschiderii ofertelor	Data și ora: 11.09.2026, ora 10.00 Locul: Strada Ștefan cel Mare, nr. 8, localitatea Bosanci, județ Suceava
Perioada de valabilitate a ofertei	Perioada de valabilitate a ofertei: minim 120 de zile calendaristice de la depunerea acestora.

Orice operator economic participant la procesul de selecție are dreptul de a solicita clarificări privind specificațiile tehnice. Achizitorul are obligația de a transmite răspunsurile până la data limită prevăzută în prezenta documentație.

În cazul în care operatorul economic nu a transmis solicitarea de clarificare în termenul menționat în anunț, solicitarea de clarificare nu va fi luată în considerare.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Conform Ordinului nr. 1561/30.10.2024, art. 6.3, alin (5): „Beneficiarul privat nu evaluează ofertele care sunt transmise / depuse în altă 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.”

La finalul procedurii competitive de achiziție, în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului de achiziție, beneficiarul privat va publica pe website-ul propriu, www.iatcuspeed.ro, rezultatul procedurii competitive, prin publicarea raportului procedurii de achiziție. Ofertele alternative sau parțiale nu sunt acceptate.

Procedura aplicată: procedura competitivă aplicabilă potrivit Ordinului nr. 1561/30.10.2024 privind aprobarea Îndrumarului Metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați prin Fondul pentru Modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale.

Alte informații relevante: Participarea la această procedură este deschisă tuturor operatorilor economici interesați, persoane juridice, indiferent de formă. În depunerea ofertelor pentru acest contract, ofertanții sunt obligați să respecte toate instrucțiunile, formularele și specificațiile tehnice prevăzute în prezenta documentație, documentele tehnice specifice echipamentelor, certificări, etc. Depunerea unei oferte care nu conține toate informațiile și documentele solicitate în termenul specificat, va duce la respingerea ofertei. Prin depunerea ofertei, ofertantul respectă prevederile prezentei documentații.

Cazuri de respingere a ofertelor:

- ❖ Neprezentarea tuturor documentelor solicitate
- ❖ Prezentarea documentelor nesemnate /neconforme cu specificațiile prezentate în prezenta documentație
- ❖ Ofertarea de echipamente care nu corespund obiectului achiziției sau care nu respectă cerințele minime solicitate
- ❖ Alte neconformități ale ofertei raportat la prevederile prezentei documentații
- ❖ Depunerea ofertei după data și ora stabilită în prezenta procedură sau la altă adresă decât cea prevăzută în prezenta documentație
- ❖ Depunerea ofertei folosind alte mijloace decât cele prevăzute în prezenta documentație (ofertele transmise prin e-mail sau fax nu vor fi acceptate);
- ❖ Nu au fost transmise răspunsuri la solicitările de clarificări în termenul limită impus de entitatea contractantă.

Valoarea totală a ofertei nu poate depăși valoarea estimată a achiziției, respectiv 3.572.300,02 lei fără TVA.

Deși prevederile pct. 6.3 alin. (15) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr. 1561/2024 permit atribuirea contractului la o valoare mai mare decât valoarea estimată,

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

beneficiarul privat IATCU SPEED S.R.L. își exercită dreptul de a nu accepta oferte care depășesc valoarea estimată, având în vedere că finanțarea proiectului este asigurată exclusiv din surse nerambursabile și contribuție proprie aprobate prin contractul de finanțare nr. 1504/17.03.2026, iar beneficiarul nu dispune de resurse financiare suplimentare pentru acoperirea unei eventuale diferențe de preț.

Ofertele a căror valoare totală depășește valoarea estimată a achiziției vor fi declarate neconforme.

Informații generale:

Entitate contractantă	IATCU SPEED S.R.L.
Titlul proiectului	<i>„Instalare capacitate noua de producere a energiei electrice din surse solare la nivelul societatii IATCU SPEED S.R.L.”.</i>
Contract de finanțare europeană	<i>1504/17.03.2026</i>
Sursa de finanțare	Finanțarea pentru prezenta achiziție este asigurată prin Fondul de modernizare - Tranziția către neutralitate climatică, Schema de ajutor privind sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile.
Tipul contractului de achiziție privată:	Contract de furnizare, montare și punere în funcțiune a instalațiilor/echipamentelor de producție și stocare energie din surse regenerabile
Obiectul contractului de achiziție	<i>Furnizarea, montarea și punerea în funcțiune a instalațiilor/echipamentelor de producție și stocare energie din surse regenerabile</i>
Cod CPV	▪ 09331200-0 - Module solare fotovoltaice ▪ 09332000-5 - Instalații solare ▪ 45310000-3 - Lucrări de instalații electrice ▪ 31440000-2 - Baterii electrice

Cerințele impuse în caietul de sarcini vor fi considerate ca fiind minimale, operatorul economic interesat de prezenta procedură, urmând să elaboreze propunerea tehnică detaliat, conform precizărilor din caietul de sarcini. **Orice ofertă de bază prezentată care se abate de la prevederile caietului de sarcini va fi luată în considerare numai în măsura în care propunerea tehnică presupune asigurarea unui nivel cel puțin egal cerințelor minimale din caietul de sarcini.**

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

OBIECTUL CONTRACTULUI

Titlu: contract de furnizare, montare și punere în funcțiune a instalațiilor/echipamentelor de producție și stocare energie din surse regenerabile.

Descriere succintă: contractul presupune livrarea, transportul, descărcarea, montarea și punerea în funcțiune a echipamentelor centralei fotovoltaice.

Amplasamentul lucrării: este localizat în extravilanul Comunei Breaza, județul Suceava și se identifică prin Număr Cadastral 34467.

Amplasamentul proiectului se identifică prin următorul număr cadastral:

- NC 34467 compus din imobil situat în extravilanul județului Suceava, în suprafață de 15.176 mp, având categoria fânească.

Parcul realizată prin proiect, cu o putere instalată de 1 MW, va fi amplasat pe sol, pe terenul ce face obiectul contractului de suprafață anterior menționat, terenul având categoria de folosință fânească.

** S-a actualizat nr. cadastral al imobilului din 34467 în **34953**, ca urmare a finalizării înregistrării sistematice.*

Coordonatele geografice ale amplasamentului sunt 47°62'N 25°32'E, iar suprafața totală a terenului este de 15.176 mp.

Vecinătăți:

- **Nord est:** proprietăți private identificate cu NC 34466, 34469 - terenuri libere de construcții.
- **Sud est:** proprietăți private identificate cu NC 34466, 31224 - terenuri libere de construcții;
- **Sud vest:** proprietate privată identificată cu NC 32168 – teren liber de construcții;
- **Nord vest:** proprietate privată identificată cu NC 32168 – teren liber de construcții.

Accesul se realizează din drumul comunal existent în vecinătatea nordică, prin intermediul parcelei identificată cu NC 34469 conform actului privind constituirea unui drept de servitute de trecere nr. 1104/13.06.2024. și a Actului adițional nr. 1325 din data de 12.07.2024.

Descrierea investiției

Prin proiectul de investiții se dorește instalarea unui **parc fotovoltaic cu o capacitate de 1 MW** pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile solare în scopul comercializării acesteia, parcul urmând să fie amplasat la punctul de lucru al IATCU SPEED SRL din extravilanul Comunei Breaza, județul Suceava, identificat prin Număr Cadastral 34953.

Sistemul fotovoltaic va fi instalat pe sol, terenul având o suprafață de **15.176 mp**.

Tot prin prezentul proiect este vizată și achiziționarea unei **unități de stocare a energiei**.

Amplasamentul proiectului se identifică prin următorul număr cadastral:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

- **NC 34953 (fost 34467), compus din imobil parțial împrejmuit, în suprafață de 15.176 mp, situat în extravilan, categoria de folosință fânează.**

Sistemul fotovoltaic va fi alcătuit din 1.392 module de panouri fotovoltaice cu o putere nominală de 720 Wp și 8 invertore cu puterea de 125 Kw, montate pe rânduri și conectate electric cu cabluri.

Beneficiarul are în vedere realizarea unui **sistem integrat din 1392 de panouri fotovoltaice**, prevăzut cu **8 invertore de 125 kW/buc.** cu o putere în curent alternativ de **1.000 kW**, respectiv **1 MW**, pentru producerea energiei electrice nepoluante care va fi utilizată pentru vânzarea în Sistemul Energetic Național.

Amplasarea invertoarelor și a tablourilor electrice și a instalației de stocare se va realiza în interiorul a două containere.

Legăturile dintre tablourile de curent alternativ și invertore se vor realiza prin intermediul unor cabluri din aluminiu armate amplasate subteran direct în pământ.

Panourile vor fi montate pe rânduri și conectate electric cu cabluri. Ieșirea electrică de la panourile fotovoltaice va fi alimentată prin cabluri către inverter. Legăturile dintre tablourile de curent alternativ și invertore se vor realiza prin intermediul unor cabluri. Pentru a amplasa tablourile electrice și instalațiile de stocare a energiei, pe terenul studiat se vor monta două containere metalice prefabricate.

Investiția presupune realizarea următoarelor tipuri de lucrări:

- Preluarea amplasamentului;
- Trasarea lucrărilor;
- Pregătirea terenului pentru montaj;
- Realizarea săpăturilor necesare;
- Turnarea plăcilor de beton pe care se vor amplasa containerele;
- Realizarea prizelor de pământ subterane;
- Forarea ancorelor de montaj ale structurii metalice;
- Pozarea cablurilor subterane;
- Pozarea tuburilor de protecție pentru cablurile solare;
- Realizarea montajului elementelor de structura metalică;
- Amplasarea canalelor de cabluri pe structura metalică a panourilor;
- Montarea invertoarelor, a tablourilor electrice și a bateriilor;
- Montarea panourilor fotovoltaice pe structura suport;
- Realizarea cablajelor și conexiunilor între echipamente;
- Racordarea tuturor elementelor metalice necesare la priza de pământ nouă;
- Configurarea echipamentelor și testarea;

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

- Verificări și măsurători electrice și mecanice pentru corespondența cu datele din proiectul de execuție;
- Punerea în funcțiune a instalațiilor și echipamentelor noi montate.

Panouri Fotovoltaice tehnologie Half-Cell / Bifacial

Sistemul va conține panouri fotovoltaice Bifaciale. Tipul de panou fotovoltaic are puterea instalată de 720W, de tip mono cristalin.

Numărul total de panouri fotovoltaice care se vor instala - 1392 de bucăți cu puterea instalată de 720W/ panou.

Instalația fotovoltaică are puterea instalată de 1 MW, reprezentând puterea invertoarelor (puterea în curent alternativ), fiind prevăzută achiziționarea a **8 buc.** invertoare cu o putere individuală de **125 KW**, ce va genera anual o energie totală de aprox. **1128 MWh**.

Invertor On-Grid 125kW

Pentru a transforma energia continuă produsă de panourile fotovoltaice în energie alternativă care poate fi livrată în rețeaua electrică a consumatorului s-au prevăzut 8 invertoare de tip ON-GRID, respectiv cu puterea instalată de 125 kW/buc.

Acestea se vor conecta la 2 tablouri electrice de curent alternativ de distribuție al sistemului fotovoltaic și apoi la tabloul electric de joasă tensiune al postului de transformare pentru a exporta puterea produsă de centrala fotovoltaică în rețeaua electrică de distribuție locală.

Invertoarele nu trebuie să aibă neapărat display local, dar vor permite conectarea utilizatorului prin conceptul de „smart connect”. Pentru a realiza acest lucru s-a prevăzut un echipament de tip Smart Energy Manager.

Invertoarele propuse sunt trifazate, și vor respecta cerințele impuse de operatorul de rețea privind calitatea și parametrii energiei electrice consumată de Beneficiar și de parametri rezultați din proiectare. Acestea vor respecta curba de sarcina impusă și cerințele privind protecția la insularizare impuse de operatorul de rețea.

Pentru a transmite datele spre operatorul centralei, invertorul va fi dotat cu un dispozitiv de comunicare care monitorizează și controlează toate datele stringurilor de panouri fotovoltaice.

Invertor încărcare baterii 50kW

Invertoarele de baterii vor fi proiectate pentru un sistem de stocare cu volum mare pentru a crește calitatea energiei rețelei, pentru a crește utilizarea energiei solare și a reduce costul rețelei electrice și pentru a servi ca energie de rezervă.

Cablurile de curent continuu

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Cablurile de curent continuu se compun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile (șirurile) de panouri și cablurile ce conectează stringurile la invertoare:

- a) Cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile sunt furnizate de producătorul de panouri, 2 pentru fiecare panou. În cazul depășirii distanței date de producătorul panourilor, între panouri se poate confecționa un singur cablu de lungimea necesară. Deși nu este necesară protejarea lor în tuburi de protecție, întrucât acestea sunt rezistente UV, cablurile de curent continuu vor fi amplasate pe pofilele structurii metalice în tuburi de protecție, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice. Este necesară prevederea aprovizionării cu un număr acoperitor de cabluri standard de rezervă și conectori cu aceleași caracteristici cu ale cablurilor de interconectare standard din dotarea panourilor.
- b) Cablurile de conectare a șirurilor de panouri la inverter vor fi de tip solar, din cupru cu secțiunea de **minim 6mm²** și vor fi confecționate la fața locului, pozate direct pe pofilele suportului cu coliere de plastic.

Cablurile de curent alternativ (0.4 kV)

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile ce conectează invertoarele la tablourile electrice de conexiune a invertoarelor, TE01-TE02, și cablurile ce conectează aceste tablouri la tabloul de la noul post de transformare.

Cerințe ce se vor respecta pentru toate tipurile de cabluri:

- cablurile vor fi din aluminiu, armate;
- secțiunile conductoarelor/cablurilor de c.a. se vor determina astfel încât căderea totală de tensiune să fie de cel mult 3%.
- la pozarea cablurilor se va ține cont de standardele privind raza minimă de curbura și distanțele dintre cabluri;
- cablurile vor fi pozate direct în șanț
- La partea superioară și inferioară a cablurilor se va prevedea un strat de nisip de minim 7cm sau pământ cernut cu granulație redusă.

La intrarea în containerul unde se vor instala tablourile electrice cablurile se vor monta în tuburi de protecție. Tuburile de protecție vor fi montate înainte de turnarea betonului pentru placa pe care se va amplasa containerul.

Toate terminalele de conexiune vor fi adecvate tipului de cablu pe care se montează.

Montajul se va face numai cu echipamente adecvate.

Tablourile de curent alternativ ale sistemului fotovoltaic

În vederea centralizării puterilor invertoarelor înainte de conectarea acestora la postul de transformare s-au prevăzut tablouri electrice TE01-TE02.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Instalația de împământare

Pentru protecția împotriva tensiunilor accidentale de atingere este prevăzută legarea componentelor metalice care ar putea ajunge accidental sub tensiune la priza de pământ existentă a incintei. Priza artificială de legare la pământ existentă se folosește pentru protecția împotriva atingerilor elementelor care ar putea ajunge accidental sub tensiune.

La fiecare capăt al fiecărui șir, respectiv la fiecare invertor se va prevedea câte un electrod și o legătura cu elemente detașabile în vederea măsurării rezistenței de dispersie a acesteia.

În cazul în care la măsurători se constată că această rezistență nu este realizată, în oricare din punctele de măsură, se suplimentează numărul de electrozi până se obține valoarea corespunzătoare cerințelor normativului I7.

Instalația electrică pentru protecție împotriva tensiunilor de atingere periculoase va fi de tip TN-S.

Investiția constă în amplasarea unor grupuri de panouri fotovoltaice, care vor capta energia solară și o vor transforma în energie electrică. Acestea se vor monta la un unghi de 30° față de orizontală. Proiecția la orizontală a panourilor este de circa 4 329,12 mp. Creșterea ierbii va fi posibilă și în zonele acoperite de panouri, deoarece vor fi condiții de iluminare suficientă. Parcul fotovoltaic va avea capacitatea aproximativă de 1 MWp, respectiv un număr de 1392 panouri. Panourile vor fi montate pe rânduri și conectate electric cu cabluri. Ieșirea electrică de la panourile fotovoltaice va fi alimentată prin cabluri către invertor. Legăturile dintre tablourile de curent alternativ și invertoare se vor realiza prin intermediul unor cabluri din aluminiu armate amplasate subteran.

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură fixă de montare alcătuită din profile de înaltă rezistență și performanță. Panourile vor fi asamblate cu structuri speciale tip "U" și terminale "Z". Structura va fi proiectată pentru o sarcină de vânt de minim 200 km/h.

Atât pe direcție transversală cât și pe direcție longitudinală se va lăsa un rost de 20mm între panouri, unde se vor introduce clemele speciale de prindere. Panourile vor fi fixate cu clemele de prindere cu ajutorul unui bulon care se va fixa de colierele de prindere a grinzilor longitudinale din aluminiu. Structura de montare va asigura o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare panourilor fotovoltaice față de suprafața solului, pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă sau precipitații mai mari decât mediile înregistrate.

În prezent parcela este liberă de construcții. Se vor amplasa două containere metalice prefabricate. Panourile vor fi fixate în sol prin fundații de tip șurub ce vor fi livrate de către furnizor. Nu se vor realiza alte tipuri de lucrări în ceea ce privește sistemul de fundare.

Coeficienți urbanistici:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

POT = 0,12%

CUT = 0,001

Suprafețe ocupate:

Aria terenului = 15 176 mp

Aria construita containere = 19,20 mp

Aria ocupată de panouri = 4 329,12 mp (suprafața a fost calculată luând în considerare amprenta în plan a panourilor)

Aria spații verzi = 10 827,68 mp

Principalele echipamente și materiale aferente achiziției sunt:

Nr. crt.	Denumire lucrare	UM	Cantitate
PARC FOTOVOLTAIC			
1	Invertor DC/AC trifazat 125kW cu funcții de protecție și monitorizare integrate	buc	8
2	Cutie combinatoare pentru sisteme fotovoltaice cu 10 intrări și 10 ieșiri, 1000V.c.c.	buc	8
3	Panou fotovoltaic 720Wp mono cristalin, bifacial	buc	1392
4	Tablou general de distribuție Fotovoltaic	buc	2
5	Tablou Electric general container	buc	2
7	Smart energy manager 1MW	buc	1
8	Router Wi-Fi	buc	1
9	Tablou general de distribuție C.A.	buc	2
10	Sistem metalic cu accesorii pentru montaj la sol si componente (suruburi galvanizate 2 m) pentru fixare in sol	buc	1
INSTALAȚIE DE STOCARE A ENERGIEI			
1	Invertor bidirecțional baterii 50kW	buc	2
2	Battery rack, inclusiv 4 Baterii 51,2V x 280Ah	buc	4

Principalele tipuri de materiale și lucrări aferente achiziției sunt:

Nr. crt.	Denumire lucrare
PARC FOTOVOLTAIC	
1	Cablu ACYAbY 3x240+120mm ²

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

2	Cablu ACYAbY 3x185+95mm ²
3	Cablu ACYAbY 1x95mm ²
4	Cablu CYAbY-F 5x4mm ²
5	Cablu CSYEAbY 3x1,5mm ²
6	Cablu solar tip PV1-F 1x6 mmp pentru rețea de curent continuu
7	Canal de cabluri din OL-Zn 10cm
8	Platbandă din OL-Zn 40x4mm ² montată îngropat
9	Platbandă din OL-Zn 25x4mm ² montată îngropat sau aparent
10	Electrod vertical din Ol-Zn, Dn=2,5", L=2m
11	Legături flexibile din Cu 16mm ²
11	Eclisă pentru măsurarea prizei de pământ
12	Săpătură inclusiv acoperire pentru instalațiile electrice
13	Nisip pentru acoperirea cablurilor electrice
14	Bandă avertizoare pentru instalațiile electrice
16	Sistem de fixare panou solar inclusiv sisteme de forare
17	Tub PEHD corugat Ø40
INSTALAȚIE DE STOCARE A ENERGIEI	
1	Cablu CYAbY-F 5x35mm ²

Caracteristici tehnice minimale ale componentelor sistemului ce fac obiectul procedurii de achiziție:

Nr. Crt.	Denumire/Tip utilaj/echipament	Nr. bucăți propuse a fi achiziționate prin proiect	Caracteristici tehnice minimale
PARC FOTOVOLTAIC			
1	Invertor DC/AC trifazat 125kW cu funcții de protecție și monitorizare integrate	8	- Putere nominală de ieșire: 125kW; - Eficiență europeană: >97%; - Tensiune maxima de alimentare: minim 1000V.c.c.; - Domeniul de operare al regulatorului MPPT: minim gama 300...900V; - Tensiune nominală de ieșire: 230V / 400V; - Frecvența rețelei: 50 Hz; - Curentul de ieșire: minim 190A; - Grad de protecție: minim IP54; - Protecții:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

			• Deconectare automată ieșire; • Protecție anti insularizare; • Protecție supracurent c.a.; • Protecție la inversare polaritate c.c.; • Detecție defect pe șir de panouri; • Descărcător supratensiune c.c.; • Descărcător supratensiune c.a.; • Monitorizare rezistență de izolație c.c.; ▪ Comunicație: minim Ethernet RJ45, RS485;
2	Panou solar 720Wp monocristalin, bifacial	1392	▪ Tip: monocristalin, shingled/bifacial; ▪ Putere minimă în condiții ideale: 720 W; ▪ Număr celule: minim 132 ▪ Tensiunea Is MPP: 40±5V; ▪ Tensiunea în circuit deschis: 50±5V; ▪ Eficiență minima modul: 20,0%; ▪ Temperatura de operare a modului: minim gama -30 °C to +70 °C; ▪ Tensiunea maxima a sistemului: minim 1000/V.c.c.; ▪ Ramă: aliaj de aluminiu; ▪ Greutate: maxim 40kg; ▪ Dotat cu cabluri intrare și ieșire; ▪ Conectori: MC4;
3	Tablou general de distribuție fotovoltaic TE01- TE02	2	▪ Carcasa: metalică vopsită în câmp electrostatic ▪ Tensiune nominală: 400/230 V c.a. ▪ Frecvență: 50Hz ▪ Grad de protecție minim: IP54 ▪ Temperatura de functionare: -5°C +40°C ▪ Prevăzut cu cheie specială de deschidere;
4	Smart Energy Manager	1	▪ Tensiune Alimentare: 230V.c.a.; ▪ Frecvență alimentare: 50Hz; ▪ Interfețe de comunicare: Ethernet, RS485; ▪ Lungime maximă de comunicație: minim 500m; ▪ Numărul minim de invertoare care pot fi conectate: 10; ▪ Temperatura de funcționare: minim: -30-+50°C;
5	Router Wi-Fi	1	▪ Porturi: minim 5 Porturi - 10,100,1000 Mbit/s; ▪ Dual Band; ▪ Frecvență: 2,4 GHz/5GHz; ▪ Viteză minimă: 1000Mbps; ▪ Alimentare la priză.
INSTALAȚIE DE STOCARE			

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

1	Invertor DC/AC trifazat 50kW cu funcții de protecție și monitorizare integrate pentru încărcare baterii	2	- DC (baterii) - Plaja de tensiune 320-850 V - Curentul max 178 A - AC - ongrid - Putere maxima de ieșire: 55kVA; - Puterea de iesire 50kW - Curentul maxim 80A - Eficiența > 96% - Comunicare rs485/ tcp-ip
2.	Baterii	16	- Tip: LIFE PO; - Tensiune acumulator: 51,2V; - Capacitate acumulator: 280Ah

Ofertele participante la prezenta achiziție trebuie să asigure posibilitatea de îndeplinire a următorilor indicatori ai proiectului:

<u>ID</u>	<u>Indicatori la nivel de proiect</u>	<u>Valoare calculată</u>	<u>Unitate de măsură</u>
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producerea energiei din surse regenerabile solare	1 (8 buc. Invertoare *125 kw)	<u>MW</u>
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	690,22 (1.128 MWh/an * 0,6119)	Echivalent tone de CO2
Indicatorul I.3	Producția medie de energie din surse regenerabile	1.128	MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie din surse regenerabile pentru perioada de referință	22.560 (1.128 MWh/an *20 ani)	MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	12,88 (1.128 MWh/an/ (1*8760)*100)	%

Precizare:

Toate referințele din prezentul caiet de sarcini la mărci, denumiri comerciale sau producători sunt însoțite de mențiunea „sau echivalent”. Ofertanții vor preciza în mod obligatoriu marca, modelul și caracteristicile tehnice ale fiecărui echipament oferat.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile

***Mențiuni importante:**

- **Prezenta procedură de achiziție include livrarea, instalarea și punerea în funcțiune a *sistemului fotovoltaic și a sistemului de stocare a energiei*, conform cerințelor funcționale definite în documentația de atribuire, respectiv *toate lucrările și echipamentele aferente Centralei fotovoltaice, până la postul de transformare.***
- **Nu fac obiectul prezentei proceduri de achiziție lucrările de racordare la rețeaua operatorului de distribuție a energiei electrice, inclusiv toate echipamentele aferente punctului de conectare impuse prin Avizul Tehnic de Racordare (ATR);**
- **Nu fac obiectul prezentei achiziții:**
 - **Furnizarea și montajul containerelor tehnice**, în care vor fi montate invertoarele, tablourile electrice și sistemul de stocare;
 - **Furnizarea și montajul postului de transformare.**

Descrierea procedurii de achiziției:

Obiectul procedurii este reprezentat de atribuirea contractului de furnizare echipamente aferente obiectivului de investiție „**INSTALARE CAPACITATE NOUĂ DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE SOLARE LA NIVELUL SOCIETĂȚII IATCU SPEED S.R.L.**”, având ca sursă de finanțare *Fondul de modernizare - Tranziția către neutralitate climatică, Schema de ajutor privind sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile.*

Cerințe privind furnizarea, montajul și punerea în funcțiune

Furnizarea, montajul, testarea și punerea în funcțiune a echipamentelor aferente centralei fotovoltaice se vor realiza în conformitate cu: contractul, **propunerea tehnică și financiară și Graficul de execuție.**

Furnizorul va asigura îndeplinirea **cerințelor de calitate și performanță** prevăzute în specificațiile tehnice ale echipamentelor, utilajelor și instalațiilor, definite prin **parametri, performanțe și caracteristici tehnice.**

Cerințe privind accesibilitatea persoanelor cu dizabilități

În conformitate cu prevederile pct. 6.1 alin. (1) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr. 1561/2024, specificațiile tehnice ale prezentului Caiet de sarcini au fost definite ținând seama de cerințele de accesibilitate a persoanelor cu dizabilități și de conceptul de proiectare pentru toate categoriile de utilizatori.

În acest sens, furnizorul va asigura următoarele:

- Sistemul de monitorizare și comandă al centralei fotovoltaice (smart logger / platformă de monitorizare/ Smart energy manager) va permite accesul de la distanță și monitorizarea parametrilor de funcționare ai instalației. Interfața de utilizare va fi concepută astfel încât să permită o operare intuitivă și va respecta bune practici general acceptate privind utilizabilitatea și accesibilitatea aplicațiilor software, în măsura în care acestea sunt aplicabile soluției oferite, inclusiv compatibilitatea cu interfețe standard de operare și tehnologii uzuale de asistență digitală;

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

- Elementele de semnalizare, avertizare și identificare aferente instalațiilor electrice (panouri de avertizare, etichete, marcaje pe echipamente) vor fi realizate și amplasate în conformitate cu normele tehnice și de securitate în vigoare, asigurând vizibilitate, lizibilitate și identificare clară a echipamentelor în condiții de exploatare în siguranță;
- Furnizorul va livra documentația tehnică, manualele de exploatare, întreținere și operare aferente sistemului în format digital editabil sau PDF text (cu conținut selectabil), evitând formatele tip imagine scanată, astfel încât informațiile să poată fi utilizate eficient în activitatea de operare și mentenanță.

Având în vedere că centrala fotovoltaică este amplasată pe sol, într-un perimetru tehnic delimitat și cu acces controlat, accesul la echipamente este permis exclusiv personalului tehnic autorizat, în condiții de siguranță și conform procedurilor de exploatare.

În acest context, cerințele privind accesibilitatea fizică directă a echipamentelor instalației nu sunt relevante în mod direct pentru utilizatorii finali ai sistemului, având în vedere natura tehnică și operațională a investiției.

Această prevedere nu aduce atingere obligațiilor generale ale beneficiarului privind asigurarea accesibilității spațiilor administrative sau a altor zone destinate utilizării de către public sau personal non-tehnic, acolo unde acestea există, în conformitate cu reglementările legale aplicabile.

Livrarea și recepția calitativă la șantier

Livrarea materialelor și echipamentelor aferente **Centralei Electrice Fotovoltaice** la Șantier se va realiza în baza **proceselor-verbale de predare-primire și recepție calitativă**, întocmite și semnate de Părți la momentul livrării.

Recepția realizată în temeiul prezentei clauze are caracter **exclusiv calitativ și cantitativ la livrare și nu substituie și nu afectează recepțiile lucrărilor de montaj reglementate de HG nr. 51/1996.**

Procese-verbale de predare-primire și recepție calitativă vor include, în mod obligatoriu:

- a. identificarea fiecărui Material livrat;
- b. menționarea numărului de serie pentru toate echipamentele prevăzute cu serie unică (inclusiv, dar fără a se limita la: panouri fotovoltaice, invertoare, modul de comunicații, aparataj electric);
- c. fotografii clare și lizibile ale etichetelor și seriilor de identificare ale echipamentelor;
- d. declarațiile de conformitate și/sau certificatele de conformitate aferente Materialelor, în original sau copie conformă.

Ofertanții au obligația ca orice document emis într-o altă limbă decât limba română, care rezultă din sau este aferent contractului de furnizare ce urmează a fi încheiat, să fie prezentat însoțit de **traducerea acestuia în limba română**. Traducerea va fi realizată de către un traducător autorizat, după caz, și va avea caracter conform cu originalul, astfel încât entitatea contractantă să poată analiza și verifica în mod corect conținutul documentelor depuse. În situația unor neconcordanțe între varianta originală și traducere, va prevala interpretarea documentului în limba română.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Procesul-Verbal de Predare-Primire și Recepție Calitativă va fi **semnat de reprezentanții autorizați ai Beneficiarului și ai Furnizorului**, semnătura acestora atestând livrarea, identificarea și conformitatea calitativă a echipamentelor și materialelor la momentul predării pe șantier.

În lipsa întocmirii și semnării proceselor-verbale de predare-primire și recepție calitativă prevăzute în prezenta clauză, Materialele **nu se consideră livrate, recepționate sau acceptate de Beneficiar**.

În vederea semnării proceselor-verbale de predare-primire și recepție calitativă, părțile vor efectua o inspecție vizuală a Materialelor livrate, având ca scop identificarea eventualelor defecte aparente vizibile și/sau lipsuri cantitative.

Orice defecte sau neconformități identificate cu ocazia acestei inspecții vor fi consemnate în procesele-verbale de predare-primire și recepție calitativă. Furnizorul are obligația de a remedia pe propria cheltuială, în termen rezonabil și fără a afecta graficul de execuție, toate defectele și neconformitățile constatate.

Furnizorul va suporta integral toate costurile necesare remedierii, inclusiv, dar fără a se limita la: costuri de fabricare, achiziție, reparare, înlocuire, transport, asigurare sau alte costuri conexe, fără a avea dreptul la pretenții financiare suplimentare față de Beneficiar.

Furnizorul este responsabil de **prezentarea pentru fiecare echipament în parte a documentelor de calitate** (de exemplu: certificate de conformitate, calitate/conformitate pentru bunurile furnizate și montate, agremente tehnice, etc.) prevăzute în prevederile legale în vigoare și de predarea acestora beneficiarului. Furnizorul este responsabil de livrarea și montajul numai a echipamentelor și instalațiilor oferite, certificate sau pentru care există agremente tehnice, care conduc la realizarea cerințelor; înlocuirea produselor și a procedurilor prevăzute în proiect cu altele care îndeplinesc condițiile precizate se face numai pe baza soluțiilor stabilite de proiectanți cu acordul beneficiarului și al autorității finanțatoare. Este obligatorie respectarea proiectelor și detaliilor de montaj și instalare pentru realizarea nivelului de calitate corespunzător cerințelor.

Furnizorul este responsabil de stabilirea responsabilităților tuturor participanților la procesul de montaj și punere în funcțiune – factori de răspundere, colaboratori, furnizori, terți – în conformitate cu sistemul propriu de asigurare a calității adoptat și cu prevederile legale în vigoare, cu respectarea prevederilor HG nr. 51/1996 privind recepțiile.

Recepții și etape de realizare a investiției

Finalizarea activităților de montaj și punere în funcțiune va fi constatată prin **Procesul-Verbal de Recepție a Punerii în Funcțiune a Proiectului**, întocmit în conformitate cu **HG nr. 51/1996**.

Aceste documente trebuie să fie datate, semnate (cu numele menționat în clar) și ștampilate.

Pentru realizarea obiectivului de investiții și punerea acestuia în funcțiune sunt planificate, la nivelul Amplasamentului Beneficiarului, derularea următoarelor activități:

Fondul de modernizare în România**Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei****Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile**

Nr. crt.	Activitate	Rezultate anticipate
1.	Furnizare, montaj echipamente pentru îndeplinirea obiectivului de investiții	Echipamente instalate și personal instruit în utilizarea acestora
2.	Obținerea autorizațiilor, avizelor, acordurilor etc. necesare pentru funcționarea/ exploatarea obiectivului de investiții	Toate autorizațiile, avizele, acordurile necesare pentru funcționarea/ exploatarea obiectivului de investiții obținute
3.	Recepția la terminarea lucrărilor de montaj	Proces-Verbal de Recepție la Terminarea Lucrărilor de Montaj
4.	Teste de performanță/Teste PIF	Testele de performanță (Teste PIF) se vor efectua după recepția la terminarea lucrărilor de montaj, în vederea verificării funcționării și performanțelor tehnice ale echipamentelor și instalațiilor. Recepția punerii în funcțiune a Proiectului se va realiza ulterior finalizării și acceptării testelor PIF, în conformitate cu prevederile HG nr. 51/1996
5.	Recepția punerii în funcțiune a proiectului	Sistem testat; punere în funcțiune realizată; Proces-Verbal de Recepție a Punerii în Funcțiune.
6.	Intrarea în exploatare	Sistem funcțional, operat conform destinației

PREVEDERI LEGALE PENTRU REALIZAREA OBIECTULUI DE ACHIZIȚIE

Pentru realizarea tuturor activităților menționate în prezentul Caiet de sarcini, ofertantul va respecta:

- prevederile cadrului normativ național și comunitar (legislație, reglementările tehnice în vigoare specifice construcțiilor și instalațiilor, directive europene etc.);
- prevederile Ghidului specific privind regulile și condițiile aplicabile finanțării din Fondul de Modernizare prin Schema de ajutor de stat privind sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile.
- Alte prevederi legale naționale și comunitare, directive europene, prescripții tehnice (normative, STAS uri, instrucțiuni, standarde etc) pe care Furnizorul le consideră necesare și aplicabile pentru întocmirea tuturor documentațiilor de furnizare și execuție, precum și a tuturor aspectelor ce fac obiectul contractului.

Pe perioada derulării Contractului, Contractantul este responsabil pentru realizarea activităților în conformitate cu documentația tehnică și implementarea celor mai bune practici, în conformitate cu regulile și regulamentele existente la nivel național și la nivelul Uniunii Europene. În realizarea activităților sale în cadrul Contractului Contractantul trebuie să aibă în vedere:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

- i. regulile aplicabile în mod specific furnizării și realizării de lucrări de montaj a căror execuție face obiectul Contractului ce va rezulta din prezenta procedură de atribuire.

Prin depunerea unei Oferte ca răspuns la cerințele din prezentul Caiet de sarcini, se prezumă că Ofertantul are cunoștințe și are în vedere toate și orice reglementări aplicabile și că le-a luat în considerare la momentul depunerii Ofertei sale pentru atribuirea Contractului.

În cazul în care, pe parcursul derulării Contractului, apar schimbări legislative de natură să influențeze activitatea Contractantului în raport cu cerințele stabilite prin prezentul Caiet de sarcini, Contractantul are obligația de a informa Entitatea contractantă cu privire la consecințele asupra activităților sale ce fac obiectul Contractului și de a-și adapta activitatea, de la data și în condițiile în care sunt aplicabile.

În cazul în care vreuna din regulile generale sau specifice nu mai sunt în vigoare sau au fost modificate conform legii la data depunerii Ofertei, se consideră că regula respectivă este automat înlocuită de noile prevederi în vigoare conform legii și că Ofertantul/Contractantul are cunoștință de aceste schimbări și le-a avut în vedere la depunerea Ofertei sale în baza acestui Caiet de sarcini. Contractantul va fi deplin responsabil pentru realizarea tuturor lucrărilor în condiții de maximă securitate și în deplină conformitate cu legislația aplicabilă, precum și cu respectarea prevederilor referitoare la securitate și sănătate în muncă și controlul calității cuprinse în standarde/instrucțiuni/proceduri/ghiduri, aplicabile în speță.

Contractantul va fi ținut deplin responsabil pentru subcontractanții acestuia, chiar și în situația în care au fost în prealabil agreeți cu Entitatea Contractantă, urmând să răspundă față de Entitatea Contractantă pentru orice nerespectare sau omisiune a respectării oricăror prevederi legale și normative aplicabile.

Entitatea Contractantă nu va fi ținută responsabilă pentru nerespectarea sau omisiunea respectării de către Contractant sau de către subcontractanții acestuia a oricărei prevederi legale sau normative aplicabile.

Ofertantul devenit Contractant are obligația de a respecta în furnizarea dotărilor și execuția lucrărilor de montaj, obligațiile aplicabile în domeniul mediului, social și al muncii instituite prin dreptul Uniunii, prin dreptul național, prin acorduri colective sau prin dispozițiile internaționale de drept în domeniul mediului, social și al muncii.

Notă: Legislația utilizată va fi cea în vigoare la data întocmirii documentațiilor.

Fondul de modernizare în România**Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei****Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile****VALOAREA ESTIMATĂ A ACHIZIȚIEI**

Valoarea estimată pentru procedura de *achiziție a Contractului de Furnizare, montare și punere în funcțiune a instalațiilor/echipamentelor de producție și stocare energie din surse regenerabile pentru proiectul „Instalare capacitate nouă de producere a energiei electrice din surse solare la nivelul societății IATCU SPEED S.R.L.”* este de 3.572.300,02 lei fără TVA, echivalent a 719.018,58 euro fără TVA, la cursul InforEuro din Contractul de finanțare nr. 1504/17.03.2026 (1 euro = 4,9683 lei), din care:

- ✓ Montaj echipamente: 752.300,00 lei fără TVA, echivalentul a 151.420,00 euro fără TVA;
- ✓ Echipamente ce necesită montaj: 2.610.000,02 lei fără TVA, echivalentul a 525.330,60 euro fără TVA;
- ✓ Echipamente de stocare: 210.000,00 lei fără TVA, echivalentul a 42.267,98 euro fără TVA.

Nr. crt.	Denumire linie bugetară	Denumire cheltuială	Valoare LEI fără TVA	Valoare EURO Fără TVA
1.	4.2 Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	Montaj Parc fotovoltaic - cheltuieli eligibile	752.300,00	151.420,00
2.	4.3 Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	Furnizare Parc fotovoltaic - cheltuieli eligibile	2.610.000,02	525.330,60
3.	4.4 utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	Furnizare echipamente de stocare - cheltuieli neeligibile	210.000,00	42.267,98
TOTAL			3.572.300,02	719.018,58

**Se face mențiunea că operatorii economici nu au obligativitatea de a se încadra cu valoarea ofertată în valoarea estimată a liniilor bugetare, însă este obligatorie încadrarea în valoarea estimată aferentă componentei eligibile și a componentei neeligibile, respectiv în valoarea estimată totală.*

Termen de livrare și instalare:

Furnizorul are obligația de a asigura livrarea, montajul și instalarea echipamentelor în termen de maximum **3 (trei) luni de la data emiterii Ordinului de livrare și începere a execuției, în conformitate cu Graficul de execuție aprobat.**

Termenul de livrare și instalare **poate fi prelungit** fără aplicarea de penalități și fără a constitui neîndeplinire contractuală, **exclusiv** în situația apariției unor evenimente neimputabile Părților și susținute de documente justificative relevante probatorii, **dar fără a depăși perioada de implementare a proiectului.**

Prelungirea termenului va fi limitată strict la durata și efectele evenimentului care a determinat imposibilitatea temporară de executare și va fi formalizată prin act adițional la Contract, în condițiile acestuia.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Certificatul de racordare și condiții de finalizare proiect

Certificatul de Racordare reprezintă document obligatoriu pentru finalizarea investiției finanțate din Fondul de Modernizare. În acest sens, Contractantul va avea obligația de a:

- întocmi, completa și depune documentația tehnică necesară pentru obținerea Certificatului de Racordare;
- asigura suport tehnic și colaborare cu operatorul de distribuție pe parcursul procesului de avizare;
- respecta cerințele tehnice prevăzute în Avizul Tehnic de Racordare (ATR) și în documentația tehnică (PTH) pusă la dispoziție de Beneficiar;
- executa lucrările astfel încât să permită obținerea Certificatului de Racordare.

Obținerea Certificatului de Racordare este condiționată de procedurile și termenele operatorului de distribuție și nu reprezintă o obligație de rezultat a Contractantului.

Pentru asigurarea implementării proiectului în termenul de eligibilitate și de decontare, finalizarea procesului de racordare și obținerea Certificatului de Racordare nu poate depăși perioada de implementare a proiectului.

Contractantul are obligația de a-și organiza activitățile astfel încât să permită respectarea acestui termen, inclusiv prin corelarea execuției lucrărilor cu cerințele tehnice și operaționale ale operatorului de distribuție.

Finalizarea investiției și depunerea cererilor de rambursare sunt condiționate de existența Certificatului de Racordare și de punerea în funcțiune a instalației.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

MODUL DE DEPUNERE A OFERTELOR

Cerințe minime solicitate	Detaliere cerințe obligatorii și documente justificative atașate la ofertă
Documente generale ofertă	Oferta prezentată de un operator economic trebuie să fie înaintată într-un exemplar original și trebuie să cuprindă obligatoriu următoarele documente: ▪ Scrisoare de înaintare (Formular 1) – în original; ▪ Împuternicire (Formular 2) – dacă este cazul – în original; ▪ Fișa de informații generale (Formular 3) – în original. Dacă este cazul, se va prezenta în original împuternicirea semnată de reprezentantul legal al operatorului economic (conform datelor din certificatul constatator) privind nominalizarea persoanei împuternicite să angajeze ofertantul în relația cu achizitorul prezentului contract de furnizare.
Capacitatea de exercitare a activității profesionale	Ofertantul reprezintă o entitate juridică legal înființată și funcțională, care desfășoară activitatea economică corespunzătoare obiectului contractului, îndeplinind cumulativ următoarele condiții: nu are activitatea suspendată, nu este supus procedurilor de insolvență/faliment și are autorizat codul/codurile CAEN corespunzătoare obiectului contractului. 1. Documente privind înregistrarea și capacitatea de exercitare a activității Ofertantul va prezenta un Certificat Constatator emis de ONRC (în original sau copie conformă cu originalul), <i>emis cu cel mult 30 de zile înainte de data limită de depunere a ofertei</i>, din care să rezulte că are autorizat ca obiect de activitate principal sau secundar codul CAEN corespunzător obiectului contractului, precum și structura acționariatului până la nivelul persoanelor fizice, cu menționarea procentelor de participație. Aceeași obligație revine fiecărui asociat și fiecărui subcontractant, certificatul acestora din urmă urmând să ateste autorizarea codului CAEN aferent părții din contract în care sunt implicați. Persoanele juridice străine vor prezenta documente echivalente, emise de instituțiile competente din țara de rezidență, care să dovedească forma de înregistrare, starea firmei și activitatea economică corespunzătoare obiectului contractului, în original sau copie conformă cu originalul. Orice document emis în altă limbă va fi însoțit de traducere autorizată în limba română. 2. Documente privind beneficiarul real

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	Anterior semnării contractului, operatorul economic declarat câștigător are obligația să comunice datele privind beneficiarul real al societății (cel puțin numele, prenumele și data nașterii), în conformitate cu art. 3 pct. 6 din Directiva (UE) 2015/849 și cu prevederile Legii nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare, după cum urmează: a) dacă acționarii sunt persoane fizice sau juridice înregistrate în România — documentul emis de ONRC; b) dacă în structura acționariatului există entități juridice străine — declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal, dată sub incidența art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații; c) dacă ofertantul este înregistrat în afara României — documente justificative emise de autoritatea responsabilă din țara ofertantului, însoțite de traducere autorizată în limba română.
Ofertantul/ membrii asocierii/ subcontractanții nu se află în poziție de conflict de interese cu beneficiarul/ organele de decizie/ comisia de evaluare a ofertelor	Prezentarea formularului <i>Declarația pe propria răspundere privind conflictul de interese – (Formular 4) – în original</i> Persoanele care dețin funcții de decizie în cadrul achizitorului sau sunt implicate în procedura de achiziție în ceea ce privește organizarea, derularea și finalizarea procedurii sunt: - Persoanele cu funcție de decizie din partea achizitorului sunt: ✓ dna. Croitor Rodica - administrator; ✓ dna. Cîrlan Lidia - administrator. Persoanele care fac parte din comisia de evaluare a ofertelor sunt: - Croitor Rodica – Președinte cu drept de vot; - Cîrlan Lidia - Membru; - Tarcus Lacramioara – Membru; - Croitor Delia – Membru de rezervă. În cazul în care se constată că unul dintre ofertanți/membrii ai asocierii/subcontractanților se află în una dintre situațiile descrise în cadrul declarației sau declarația nu este atașată pentru oricare dintre asociați sau subcontractanți, oferta va fi declarată neconformă.
Asocierea operatorilor economici – dacă e cazul	Se va prezenta Acordul de asociere și Declarația privind informațiile despre asociați, conform modelului stabilit de ofertant. Din Acordul de asociere vor rezulta cel puțin următoarele informații: - asociații sunt responsabili solidar și nelimitat față de beneficiar pentru executarea integrală a contractului de achiziție, la termen și în condițiile asumate prin acesta;

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	- nominalizarea Liderului asocierii, a membrilor asocierii, împreună cu datele de identificare ale acestora; - comunicarea dintre beneficiar și membrii asocierii se va face prin Liderul asocierii; - partea/părțile din contract care urmează să fie îndeplinită de fiecare dintre asociați în parte, inclusiv valoric și procent din valoarea contractului; - împuternicirea liderului asocierii de a semna oferta și contractul de furnizare în numele asocierii; - obligativitatea menținerii asocierii pe toată durata de execuție a contractului de furnizare. În cazul asocierii, criteriile de calificare/minime obligatorii trebuie respectate de asocieri. În cazul înlocuirii membrilor asocierii, acest lucru se poate face numai prin dovedirea cerințelor minime obligatorii și cu aprobarea achizitorului, iar eventuala înlocuire nu trebuie să aducă modificări la propunerea tehnică sau financiară inițială.
Subcontractarea - dacă e cazul	Se va completa și atașa ofertei și <i>Declarația privind subcontractanții, conform modelului stabilit de beneficiar (Formular nr. 5)</i>, precum și Certificat constatator pentru fiecare subcontractant – în original sau copii conforme cu originalul. Contractele cu subcontractanții se vor transmite achizitorului în copii conforme cu originalul până la momentul semnării contractului de furnizare și execuție lucrărilor de montaj cu ofertantul desemnat câștigător. Subcontractarea totală nu este permisă. Pe parcursul derulării contractului, contractantul nu are dreptul de a înlocui subcontractanții nominalizați în oferta fără acceptul beneficiarului privat (prin act adițional), iar eventuala înlocuire a acestora nu trebuie să conducă la modificarea condițiilor inițiale. Dacă este cazul de subcontractare, atunci se va atașa la oferta declarație lipsa conflict interese din partea subcontractantului (Formular 4).
Capacitatea financiară ofertantului	a În acest sens, se va solicita o cifră de afaceri medie anuală pentru ultimele 3 exerciții financiare încheiate de minim 3.000.000,00 lei (fără TVA). Se va completa Formularul 6 - Tabel centralizator privind cifra de afaceri din ultimii 3 ani – în original. Comisia de evaluare va verifica cifrele prin vizionarea situațiilor financiare prescurtate disponibile pe www.mfinante.ro pentru ofertanții persoane juridice române.
Capacitate organizațională - Resursele umane implicate	Conform Formularului 8 la prezentul caiet de sarcini, ofertantul urmează să includă o descriere a modului de acces la specialiștii atestați, care sunt strict necesari pentru execuția, montajul și punerea în funcțiune a sistemului de panouri fotovoltaice cu sistem de stocare, demonstrând astfel

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	îndeplinirea cerințelor tehnice și contractuale precum și a reglementărilor, standardelor și normelor aplicabile în domeniul din care face parte obiectul contractului. În acest sens, ofertanții vor prezenta documente care să ateste: a) Atestarea firmei executante Deținerea unui atestat ANRE valabil pentru executarea de instalații electrice, emis conform Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 134/2021 (cu modificările și completările ulterioare), după cum urmează: - Atestat ANRE de tip C1B (execuție instalații electrice exterioare de joasă tensiune, cu tensiune nominală până la 1 kV) sau tip Be (execuție instalații electrice de utilizare la tensiunea nominală de 0,4 kV), pentru montajul și punerea în funcțiune a instalațiilor electrice aferente centralei fotovoltaice și, după caz, a sistemului de stocare a energiei (BESS), incluzând cablaje DC și AC de joasă tensiune, tablouri electrice, protecții interne, instalație de împământare, sistem de monitorizare și SCADA. Se acceptă și atestate ANRE de grad superior (C2A, C2B sau E2), care includ implicit competențele pentru instalații de joasă tensiune. Documente solicitate: copie conformă cu originalul a atestatului ANRE, valabil la data depunerii ofertei, și declarație privind menținerea valabilității pe toată durata contractului. b) Autorizarea personalului de execuție și verificare Utilizarea de personal autorizat ANRE, conform Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 66/2023 (cu modificările ulterioare, inclusiv Ordinul nr. 65/2024), după cum urmează: - minim 1 electrician autorizat ANRE tip B, gradul IIB (execuție instalații electrice de joasă tensiune), din care cel puțin unul prezent permanent pe șantier pe durata lucrărilor electrice. Se acceptă grade superioare (IIIB pentru execuție, respectiv IIIC pentru verificare), care includ competențele gradului II. Documente solicitate: lista nominală a personalului autorizat ANRE alocat contractului, însoțită de copii ale legitimațiilor ANRE valabile. c) Responsabilul Tehnic cu Execuția (RTE) Asigurarea, pe toată durata lucrărilor, a unui Responsabil Tehnic cu Execuția autorizat de Inspectoratul de Stat în Construcții (ISC) pentru
--	---

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	subdomeniul 6.1. Instalații electrice, conform Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții și Ordinului MDLPA nr. 1895/2016. Documente solicitate: copia autorizației ISC, copia legitimației ANRE.
Propunere tehnică (Formular 9)	Ofertanții vor întocmi propunerea tehnică într-o manieră organizată, astfel încât aceasta să asigure posibilitatea verificării în mod facil a corespondenței cu cerințele/specificațiile prevăzute în cadrul prezentei secțiuni, respectiv cu cele prevăzute în cadrul Caietului de sarcini și a documentelor anexate la acesta, care fac parte integrantă din documentația de atribuire. Propunerea tehnică elaborată de ofertant va respecta în totalitate cerințele prevăzute în caietul de sarcini. Propunerea tehnică trebuie să reflecte asumarea de către ofertant a tuturor cerințelor/obligățiilor prevăzute în caietul de sarcini. Propunerea tehnică trebuie să conțină: 1) Prezentarea modului de realizare a contractului (metodologia pentru execuția contractului) prin care ofertantul va demonstra că va realiza toate activitățile prevăzute în documentația de atribuire cu respectarea tuturor prevederilor caietului de sarcini; din descriere trebuie să rezulte că ofertantul a înțeles în mod corect cerințele și specificațiile tehnice și să demonstreze că în cazul atribuirii contractului, ofertantul va asigura execuția lucrărilor de montaj cu respectarea tuturor STAS-urilor, normativelor și prevederilor legislative în vigoare, în termenele și bugetele impuse. Fără a aduce atingere normelor tehnice obligatorii de la nivel național, în măsura în care sunt compatibile cu actele normative adoptate la nivelul Uniunii Europene, specificațiile tehnice din cuprinsul prezentei documentații de atribuire (caietul de sarcini, anexe etc.) care fac trimitere la standarde naționale care transpun standarde europene, evaluări tehnice europene, specificații tehnice comune, standarde internaționale, alte sisteme de referință tehnice instituite de către organismele de standardizare europene sau, în lipsa oricăror dintre acestea, la standarde naționale, la acorduri tehnice naționale, Stas-uri, normative sau specificații tehnice naționale referitoare la proiectarea, realizarea și la utilizarea produselor, vor fi citite ca fiind însoțite de mențiunea "sau echivalent". De asemenea, orice trimitere din cuprinsul caietului de sarcini la denumiri de sursă, producție, origine, tehnologie de fabricație, marca de fabrică sau de comerț, va fi citită ca fiind însoțită de mențiunea „sau echivalent”.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	2) Personalul disponibil și propus pentru executarea contractului precum și descrierea modului de acces la specialiștii atestați, care sunt strict necesari pentru îndeplinirea obiectului contractului, demonstrând astfel îndeplinirea cerințelor tehnice și contractuale precum și a reglementărilor, standardelor și normelor aplicabile în domeniul din care face parte obiectul contractului. 3) Utilajele, instalațiile și echipamentele tehnice disponibile pentru asigurarea execuției contractului în termenul comunicat de beneficiar. 4) Graficul general de realizare a investiției (grafic GANTT) din care să rezulte încadrarea în durata contractului de achiziție, cu indicarea tuturor fazelor/etapelor de realizare a acestora, în ordinea și succesiunea logică a evenimentelor (cu duratele de timp necesare pe activități și poziționarea în timp a acestora). Această secțiune va conține, după caz, și planul de lucru cu asociații/subcontractanți în raport cu eventualele activități care urmează să fie derulate de către fiecare asociat/subcontractant în parte (cu evidențierea cel puțin a denumirii respectivelor entități); 5) Termenul de garanție acordat pentru echipamentele oferite; 6) Angajamentul ofertantului de a nu subcontracta execuția contractului ulterior emiterii dispoziției de începere fără acceptul autorității contractante, către operatori economici care nu au fost nominalizați ca fiind subcontractanți de specialitate în cadrul ofertei. IMPORTANT! Ofertantul trebuie să includă în anexe la Propunerea Tehnică documentele suport solicitate de Entitatea Contractantă prin Caietul de Sarcini. Lipsa oricărui document solicitat pentru propunerea tehnică va conduce la desemnarea ofertei ca fiind neconformă. Ofertanții au obligația de a indica sau marca documentele/informațiile din propunerea tehnică pe care le declară ca fiind confidențiale, întrucât cuprind secrete tehnice și/sau comerciale, stabilite conform legii, iar dezvăluirea acestora ar prejudicia interesele legitime ale operatorilor economici, în special în ceea ce privește secretul comercial și proprietatea intelectuală. Caracterul confidențial trebuie demonstrat prin orice mijloace de probă. Cu excepția eventualelor constrângeri de natură tehnică și/sau legală, în cazul în care vor exista limitări, condiționări sau restricții impuse de ofertant în raport cu cerințele caietului de sarcini, oferta va fi declarată ca fiind neconformă. Specificațiile tehnice aferente caietului de sarcini reprezintă cerințe minimale referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de
--	---

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	performantă, scop în care soluțiile oferite în cadrul propunerii tehnice pot face referire la atingerea unor niveluri superioare. În cazul în care pe parcursul îndeplinirii contractului se constată faptul că nu sunt respectate elemente ale propunerii tehnice (sunt inferioare sau nu corespund cerințelor prevăzute în caietul de sarcini), entitatea contractantă își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul ori de a solicita sistarea executării contractului până la remedierea situației constatate. Oferta cu caracteristici tehnice inferioare celor dorite a fi executate în cadrul acestei proceduri sau care nu satisfac cerințele prezentei achiziții va fi declarată neconformă.
Propunere financiară (Formular 10)	Propunerea financiară va fi prezentată conform modelului din Modele de formulare, puse la dispoziție de către entitatea contractantă, în cadrul prezentei proceduri. Lipsa formularului de ofertă reprezintă lipsa ofertei, respectiv lipsa actului juridic de angajare în contract. La elaborarea propunerii financiare, ofertantul va lua în calcul eventualele deduceri dacă sunt sub efectul unui legi, toate cheltuielile pe care le implică îndeplinirea obligațiilor contractuale, precum și marja de profit. Ofertantul va include, în cadrul propunerii financiare, toate și orice costuri legate de: • Furnizarea, transportul, descărcarea, manipularea, montajul și punerea în funcțiune a echipamentelor, instalațiilor și componentelor sistemului fotovoltaic și ale sistemului de stocare, conform cerințelor din caietul de sarcini; • Executarea tuturor lucrărilor de montaj și activităților prevăzute în caietul de sarcini inclusiv a lucrărilor auxiliare sau temporare necesare pentru finalizarea completă a proiectului; • Întocmirea documentației tehnice post-execuție, a manualelor de utilizare, a instrucțiunilor de întreținere și exploatare a echipamentelor livrate și instalate; • Testarea, probele funcționale, reglajele și punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic, cu respectarea parametrilor tehnici asumați; • Asigurarea garanției și remedierea eventualelor deficiențe apărute în perioada de garanție.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	În acest sens, ofertantul trebuie să dovedească, printr-o declarație pe propria răspundere (formularul 14), însoțită de documente justificative, existența relației comerciale și a serviciilor post-vânzare cu furnizorul extern sau producătorul echipamentelor, în vederea asigurării garanției echipamentelor pe întreaga perioadă declarată. În acest sens, ofertantul/membrii asocierii/subcontractanții va prezenta documente din care să reiasă că este reprezentant autorizat/dealer autorizat al producătorului sau, după caz, că echipamentele oferite sunt produse de acesta, în calitate de producător. Documentele justificative privind calitatea de reprezentant/dealer autorizat și/sau relația comercială cu producătorul trebuie să fie emise de producătorul echipamentelor sau de o entitate competentă și să permită verificarea dreptului ofertantului de a asigura garanția și serviciile post-vânzare pentru echipamentele oferite pe întreaga perioadă de garanție declarată. • Pentru structura metalică se solicită documentația tehnică aferentă rezistenței structurale. Ofertantul trebuie să atașeze un raport tehnic de structură emis de furnizorul/producătorul echipamentelor. • Ofertantul trebuie să depună o copie a numărului de înregistrare în Registrul producătorilor de baterii și acumulatori, emis de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, necesar pentru procesul de reciclare a bateriilor în cazul defectării acestora în perioada de garanție. Documentul trebuie să fie emis pe numele producătorului echipamentelor sau pe numele ofertantului/membrilor asocierii/subcontractanții, după caz,, cu condiția ca acesta să facă dovada calității de reprezentant/dealer autorizat al producătorului. • Respectarea normelor privind protecția mediului, inclusiv măsurile privind protejarea și refacerea cadrului natural afectat de lucrările de montaj; Prețul ofertat va include toate costurile furnizorului cu mâna de lucru, materialele, echipamentele, utilajele, mijloacele de transport și de supraveghere și orice alte cheltuieli necesare pentru finalizarea contractului în conformitate cu prezenta documentație. Costurile privind transportul, descărcarea, manipularea, asigurări, taxe vamale (după caz), livrarea la adresa menționată, instruirea personalului achizitorului, testarea și probele de funcționare, alte servicii conexe realizării investiției
--	--

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	precum și altele similare sunt în sarcina furnizorului și sunt asigurate cu titlu gratuit de acesta. Ofertantul va elabora propunerea financiară astfel încât aceasta să furnizeze toate informațiile solicitate cu privire la preț precum și la alte condiții financiare și comerciale legate de obiectul contractului de achiziție. <u>Operatorul economic care va ofera un preț peste valoarea estimată va fi descalificat de la prezenta procedură de achiziție.</u> Dacă prețul ofertat nu rezulta clar din formularul de ofertă, oferta va fi respinsă ca neconformă. În cazul unei oferte depusă în asociere, propunerea financiară se semnează de către liderul asocierii sau împuternicitul acestuia, în numele asocierii. Propunerea financiară are caracter ferm și obligatoriu din punctul de vedere al conținutului pe toata perioada de valabilitate a ofertei/durata contractului. Niciun fel de cereri și pretenții ulterioare ale ofertantului legate de ajustări de preturi, determinate de orice motive, nu pot face obiectul vreunei negocieri sau proceduri litigioase între părțile contractante. Propunerea financiară se va prezenta în lei. În situația în care se vor depune oferte în euro, pentru departajarea lor din punct de vedere al valorilor oferite, se va folosi cursul de schimb InforEuro din luna anterioară deschiderii procedurii de ofertare concurențială: 1 Euro = 4.9683 lei.
Termenul de livrare și instalare	Furnizorul are obligația de a asigura livrarea, montajul și instalarea echipamentelor în termen de maximum 3 (trei) luni de la data emiterii Ordinului de livrare și începere a execuției, în conformitate cu Graficul de execuție aprobat. Termenul de livrare și instalare poate fi prelungit fără aplicarea de penalități și fără a constitui neîndeplinire contractuală, exclusiv în situația apariției unor evenimente neimputabile Părților și susținute de documente justificative relevante probatorii, dar fără a depăși perioada de implementare a proiectului. Prelungirea termenului va fi limitată strict la durata și efectele evenimentului care a determinat imposibilitatea temporară de executare și va fi formalizată prin act adițional la Contract, în condițiile acestuia.
Certificatul de racordare și condiții de finalizare proiect	Certificatul de Racordare reprezintă document obligatoriu pentru finalizarea investiției finanțate din Fondul de Modernizare. În acest sens, Contractantul va avea obligația de a:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	• întocmi, completa și depune documentația tehnică necesară pentru obținerea Certificatului de Racordare; • asigura suport tehnic și colaborare cu operatorul de distribuție pe parcursul procesului de avizare; • respecta cerințele tehnice prevăzute în Avizul Tehnic de Racordare (ATR) și în documentația tehnică (PTH) pusă la dispoziție de Beneficiar; • executa lucrările astfel încât să permită obținerea Certificatului de Racordare. Obținerea Certificatului de Racordare este condiționată de procedurile și termenele operatorului de distribuție și nu reprezintă o obligație de rezultat a Contractantului. Pentru asigurarea implementării proiectului în termenul de eligibilitate și de decontare, finalizarea procesului de racordare și obținerea Certificatului de Racordare nu poate excede perioada de implementare a proiectului. Contractantul are obligația de a-și organiza activitățile astfel încât să permită respectarea acestui termen, inclusiv prin corelarea execuției lucrărilor cu cerințele tehnice și operaționale ale operatorului de distribuție. Finalizarea investiției și depunerea cererilor de rambursare sunt condiționate de existența Certificatului de Racordare și de punerea în funcțiune a instalației.
Durata condițiile garanție și de	Furnizorul/ofertantul se obligă să ofere garanție pentru echipamentele livrate, conform următoarelor cerințe minime: • Panouri fotovoltaice: garanție de minimum 10 ani pentru performanță și defecte de fabricație; • Invertor: garanție de minimum 5 ani. Pe lângă aceste echipamente, ofertantul va preciza și garanțiile acordate pentru toate celelalte componente ce fac obiectul procedurii de achiziție, din cadrul proiectului. Garanția va acoperi defectele de fabricație și funcționarea conform specificațiilor tehnice, iar Furnizorul va asigura, pe întreaga durată a garanției, repararea sau înlocuirea echipamentelor defecte fără costuri suplimentare pentru beneficiar.
Aspecte importante	<u>Precizare:</u> Toate referințele din prezentul caiet de sarcini la mărci, denumiri comerciale sau producători sunt însoțite de mențiunea „sau

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

referitoare la elaborarea ofertei	echivalent”. Ofertanții vor preciza în mod obligatoriu marca, modelul și caracteristicile tehnice ale fiecărui echipament oferat. *Mențiuni importante: • Prezenta procedură de achiziție include livrarea, instalarea și punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic și a sistemului de stocare a energiei, conform cerințelor funcționale definite în documentația de atribuire, respectiv toate lucrările și echipamentele aferente Centralei fotovoltaice, până la postul de transformare. • Nu fac obiectul prezentei proceduri de achiziție lucrările de racordare la rețeaua operatorului de distribuție a energiei electrice, inclusiv toate echipamentele aferente punctului de conectare impuse prin Avizul Tehnic de Racordare (ATR); • Nu fac obiectul prezentei achiziții: ○ Furnizarea și montajul containerelor tehnice, în care vor fi montate invertoarele, tablourile electrice și sistemul de stocare; ○ Furnizarea și montajul postului de transformare.
Declarație privind evitarea dublei finanțări în obținerea și utilizarea fondurilor aferente Fondului pentru modernizare	Ofertantul câștigător trebuie să includă în dosarul achiziției o declarație pe propria răspundere din care să rezulte că nu a încălcat prevederile referitoare la dubla finanțare, precum și alte documente, dacă este cazul. – Formular 11)
Declarația privind beneficiarul real	Conform Ordinului 1561/2024: a) (1) Beneficiarul privat are obligația de a solicita și colecta datele privind beneficiarul real al ofertantului câștigător, în înțelesul art. 3 pct. 6 din Directiva (UE) 2015/849 a Parlamentului European și a Consiliului, respectiv cel puțin numele, prenumele și data nașterii, anterior semnării contractului de achiziție, cu respectarea prevederilor Legii nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare. (2) Anterior semnării contractului de achiziție, operatorul economic câștigător este obligat să comunice datele privind beneficiarul real al societății, după cum urmează: a) pentru ofertanții ai căror acționari sunt persoane fizice sau persoane juridice înregistrate pe teritoriul României, se va depune documentul emis de Oficiul Național al Registrului Comerțului (ONRC); b) pentru ofertantul/ofertanții declarat(ți) câștigător(i) care are/au în structura acționariatului entități juridice străine, beneficiarul privat colectează de la ofertant o declarație pe propria răspundere dată de către

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

	reprezentantul legal, conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține datele privind beneficiarii reali ai entităților juridice străine (cel puțin numele, prenumele și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare; c) ofertanții străini, înregistrați în afara României, vor depune documente justificative, certificate sau alte înscrisuri eliberate de autoritatea responsabilă de datele beneficiarului real din țara ofertantului, însoțite de traducerea în limba română, certificată de traducători autorizați, în condițiile legii; d) pentru ofertanții de tipul asociațiilor și fundațiilor, beneficiarul privat colectează de la aceștia un document eliberat de Ministerul Justiției (Registrul național al organizațiilor neguvernamentale — ONG) privind beneficiarii reali ai asociației/fundației; în cazul în care asociația/fundația este o entitate străină sau are beneficiari reali persoane străine, beneficiarul privat colectează de la ofertanți o declarație pe propria răspundere dată de către reprezentantul legal/președinte, conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține datele privind beneficiarii reali ai entităților juridice (cel puțin numele, prenumele și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare. În acest sens pentru a face corespondența cu prevederile Ordinului 1561/2024 se solicită a fi completată (de toți ofertanții) în faza de depunere a ofertelor Formularul 9 la prezenta procedură, urmând ca înainte de semnarea contractului de furnizare și execuție lucrări de montaj ofertantul câștigător să completeze și o declarație pe propria răspundere conform prevederilor articolului 326 din Codul Penal privind falsul în declarații ce va conține datele despre beneficiarul real sau să prezinte documente justificative în acest sens. Ofertanții vor prezenta Formularul 12 conform modelului din prezentul document. În caz de subcontractare/oferta în asociere aceasta declarație se va da și de către subcontractant/i/asociați.
Declarația privind asumarea clauzelor contractuale Formular 13	Ofertanții vor depune în cadrul ofertei Declarația privind asumarea clauzelor contractuale, la care vor anexa Formularul de contract și Anexele acestuia semnate și ștampilate pe fiecare pagină.
Limba de redactare a ofertei	Ofertele, orice corespondență și documente legate de procedura de atribuire transmise între Ofertant și Beneficiar trebuie să fie în limba română.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

		Documentele emise în altă limbă pot fi furnizate de ofertant, cu condiția ca acestea să fie însoțite de traducerea autorizată în limba română. În cazul unor neconcordanțe, varianta în limba română va prevala.
Perioada valabilitate ofertei	de a	Oferta trebuie să fie valabilă minim 120 de zile calendaristice de la data limită de depunere a ofertelor. Orice ofertă valabilă pentru o perioadă mai scurtă decât acest termen va fi respinsă.
Modul prezentare ofertei	de a	Oferta trebuie să fie semnată de către ofertant sau de către o persoană împuternicită de acesta. În cazul semnării de către un împuternicit este obligatorie atașarea în original a împuternicirii semnată de reprezentantul legal al operatorului economic privind nominalizarea persoanei împuternicite. Oferta, cu toate documentele solicitate la nivelul caietului de sarcini, se depune într-un exemplar original în plic închis, însoțit de scrisoarea de înaintare (Formular nr. 1), formularul de împuternicire (dacă este cazul). Ofertele pot fi transmise prin poștă/curier sau depuse direct de către ofertant la adresa sediul social din loc. Bosanci, str. Stefan cel Mare, nr.8, jud Suceava. Oferta sigilata trebuie să conțină și un document tip opis care sa prezinte succint lista documentelor, numărul de pagini și poziționarea lor. Oferta trebuie sa fie numerotata pe fiecare pagina consecutiv cu ordinea documentelor / anexelor atașate și semnata/ stampilata. Pe plic trebuie menționat <i>“A nu se deschide până la data de 10.09.2026, ora 16:00”.</i> Totodată, în situația în care un ofertant a solicitat clarificări, acestea trebuie adăugate ca documente anexe în plicul sigilat al ofertei. Ofertele care sunt transmise în altă locație sau sunt primite după termenul stabilit pentru depunerea lor (locul, data și ora stabilite în anunțul privind demararea procedurii de achiziție) nu vor fi evaluate. Acestea nu se vor deschide, dar vor fi menționate în Raportul procedurii de atribuire și păstrate sigilate la dosarul achiziției. Sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție, un ofertant nu poate depune mai mult de o ofertă. Ofertanții își pot retrage și modifica oferta ori de câte ori doresc până la termenul stabilit pentru depunerea ofertelor. Aceste informații se vor consemna în Raportul procedurii de atribuire. Ofertele nu mai pot fi modificate după data stabilită în anunțul privind lansarea procedurii de achiziție pentru depunerea lor.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

MODALITĂȚI DE PLATĂ

Pentru prezenta achiziție NU SE ACORDA AVANS.

Plățile aferente Contractului se vor efectua în condițiile prevăzute în proiectul de Contract, **ulterior semnării Procesul-Verbal de Recepție a Punerii în Funcțiune a Proiectului.**

Termenul de plată pentru facturile necontestate este de maxim 30 de zile de la data emiterii și transmiterii acestora, cu respectarea condițiilor contractuale. În cazul facturilor contestate, plata sumelor contestate se suspendă până la soluționarea acestora, conform Contractului.

Ofertanții au obligația de a prezenta în propunerea tehnică și financiară modalitatea de plată propusă, cu respectarea condițiilor stabilite prin documentația de atribuire și contractul-cadru. Modalitatea de plată trebuie să fie descrisă clar, coerent și în concordanță cu structura financiară a proiectului.

Restricții și conformitate

Modalitatea de plată propusă:

- ✓ nu poate impune condiții suplimentare față de cele prevăzute de Beneficiar;
- ✓ nu poate modifica termenele contractuale privind plata, recepția sau aprobarea documentelor;
- ✓ nu poate condiționa livrările de efectuarea anticipată a unor plăți neprevăzute în documentație.

Caracterul ferm al prețului

Prețul contractului este ferm și nu poate fi ajustat pe toată durata de execuție a acestuia, în conformitate cu prevederile pct. 6.1 alin. (19) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul Ministrului Energiei nr. 1561/2024.

Prin depunerea ofertei, ofertantul acceptă în mod expres caracterul ferm al prețului și confirmă că a luat în considerare toate riscurile și costurile asociate furnizării, transportului, montajului, testării și punerii în funcțiune a echipamentelor, inclusiv eventualele variații ale prețurilor materiilor prime, cursului valutar, costurilor de transport sau ale forței de muncă, pe întreaga perioadă de derulare a contractului.

Nu se acceptă solicitări ulterioare de suplimentare a prețului contractului, indiferent de natura justificărilor invocate.

Fondul de modernizare în România**Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei****Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile****STABILIREA OFERTEI CÂȘTIGĂTOARE**

Atribuirea contractului de furnizare se va realiza în conformitate cu cerințele **Ordinului Ministerului Energiei nr. 1561 / 2024** (alegerea ofertei cu cele mai multe avantaje pentru realizarea scopului proiectului se va realiza prin prezentarea avantajelor tehnice și financiare care motivează alegerea în raport cu celelalte oferte primite). Contractul va fi atribuit operatorului economic a cărui ofertă prezintă cele mai multe avantaje tehnice și financiare în raport cu celelalte oferte primite și care răspunde cel mai bine realizării scopului proiectului.

Evaluarea ofertelor se va realiza pe baza criteriului „cel mai bun raport calitate-preț”, aplicabil doar ofertelor conforme ținând cont de următoarele subcriterii:

I. FACTOR FINANCIAR

Denumire factor evaluare	Descriere	Pondere
P1 - Pretul ofertei	Componenta financiara	15% Punctaj maxim factor: 15
Algoritm de calcul: Punctajul se acorda astfel: a) Pentru cel mai scazut dintre preturi se acorda punctajul maxim alocat; b) Pentru celelalte preturi ofertate punctajul P(n) se calculeaza proportional, astfel: $P(n) = (\text{Pret minim ofertat} / \text{Pret } n) \times \text{punctaj maxim alocat}$.		

II. FACTORI TEHNICI

P2 - Termenul de execuție și punere în funcțiune a centralei fotovoltaice	Componenta tehnica	60% Punctaj maxim factor: 60
Termenul de punere în funcțiune a centralei fotovoltaice. Perioada maxima acceptată de execuție și punere în funcțiune este 3 luni de la data emiterii ordinului de livrare, cu posibilitatea de prelungire în situații neimputabile partilor. Ofertele care prevăd o perioada de punere în funcțiune mai mare de 4 luni vor fi declarate neconforme și vor fi respinse. Pentru cea mai mică perioadă de execuție și punere în funcțiune a centralei fotovoltaice, ofertantul va primi punctajul maxim; Punctajul pentru factorul de evaluare “Termenul de execuție și punere în funcțiune a centralei fotovoltaice” se acordă astfel: a) Pentru cea mai mică perioadă de execuție și punere în funcțiune a centralei fotovoltaice, ofertantul va primi punctajul maxim; b) pentru o perioada de execuție și punere în funcțiune ofertată mai mare decât cea prevăzută la lit. a), se acordă punctaj astfel : $Tl = (\text{termen minim ofertat} / \text{termen } n \text{ ofertat}) \times \text{punctaj maxim alocat}$.		

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Tl=termen de execuție și punere în funcțiune

Pentru perioada de 3 luni punctajul este 0.

Punerea în funcțiune a centralei fotovoltaice reprezintă alimentarea Serviciilor interne pe baza energiei furnizate de centrala fotovoltaică.

P3 - Degradarea capacității panourilor PV în timp

Componenta tehnica

5%

Punctaj maxim factor: 5

Factorul de degradare (rata de degradare cumulată pe o perioadă de 25 de ani) al panourilor oferite maxim garantat după 25 ani:

Punctaj: maxim 5 puncte;

- Pentru ofertele care prevăd panouri fotovoltaice pentru care **puterea minimă garantată după o perioadă de 25 de ani este mai mică de 87,0% din puterea nominală inițială**, oferta va fi considerată **neconformă** și nu se va acorda punctaj;
- Pentru ofertele care prevăd panouri fotovoltaice pentru care **puterea minimă garantată după o perioadă de 25 de ani este de cel puțin 87,0% din puterea nominală inițială**, punctajul se acordă astfel:

I.1. Pentru oferta cu factorul de degradare cumulată pe o perioadă de 25 ani (degradare cumulată) ce mai mic, respectiv cea mai mare putere minimă garantată după o perioadă de 25 de ani, se acordă punctajul maxim alocat factorului de evaluare, respectiv:

I.2. Pentru o altă ofertă decât cea prevăzută la lit. I.1. se acordă punctaj astfel:

$$P(n) = [F(n) / F(max)] \times 5$$

unde:

P(n) – punctajul acordat ofertei „n” pentru factorul de evaluare „Puterea minimă garantată după 25 de ani”;

F(n) – puterea minimă garantată după o perioadă de 25 de ani, exprimată ca procent din puterea nominală inițială a panoului, oferită de operatorul economic pentru care se calculează punctajul;

F(max) – cea mai mare putere minimă garantată după o perioadă de 25 de ani, exprimată ca procent din puterea nominală inițială a panoului, dintre ofertele admisibile.

P4 - Termenul de intervenție în garanție

Componenta tehnica

10%

Punctaj maxim factor: 10

Termenul de intervenție în garanție.

Perioada maximă acceptată de intervenție în garanție este 90 de zile de la data semnalizării defectiunii echipamentelor. Ofertele care prevăd o perioadă de intervenție în garanție mai mare de 90 de zile vor fi declarate neconforme și vor fi respinse. Prin intervenție în garanție înțelegându-se înlocuirea echipamentului declarat defect și punere în funcțiune.

Pentru cea mai mică perioadă de înlocuire și punere în funcțiune a echipamentului defect, ofertantul va primi punctajul maxim;

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Punctajul pentru factorul de evaluare "Termenul de de intervenție în garanție" se acordă astfel:

- Pentru cea mai mică perioadă de intervenție, înlocuire și punere în funcțiune a echipamentului defect, ofertantul va primi punctajul maxim;
- pentru o perioadă de de intervenție, înlocuire și punere în funcțiune a echipamentului defect ofertată mai mare decât cea prevăzută la lit. a), se acordă punctaj astfel :

$$Tl = (\text{termen minim ofertat} / \text{termen n ofertat}) \times \text{punctaj maxim alocat}.$$

$$Tl = \text{termen de înlocuire și punere în funcțiune}$$

Pentru perioada de 90 de zile punctajul este 0.

P5 – Garanția comercială pentru panourile fotovoltaice	Componenta tehnica	7% Punctaj maxim factor: 7
---	---------------------------	---------------------------------------

Garanția comercială pentru panourile fotovoltaice

Perioada minimă acceptată a garanției comerciale pentru panourile fotovoltaice este de 10 ani. Ofertele care prevăd o perioadă de garanție mai mică de 10 ani vor fi declarate neconforme și vor fi respinse.

Garanția ofertată trebuie să fie acordată exclusiv de producătorul panourilor fotovoltaice, nu de distribuitor, comerciant sau ofertant. În acest sens, ofertantul are obligația de a prezenta documente emise de producător (certificate de garanție, fișe tehnice, declarații ale producătorului sau alte documente echivalente) din care să rezulte în mod clar perioada garanției acordate de producător pentru echipamentele oferite.

Pentru cea mai mare perioadă de garanție ofertată, ofertantul va primi punctajul maxim. Punctajul pentru factorul de evaluare „Garanția comercială pentru panourile fotovoltaice” se acordă astfel:

- Pentru cea mai mare perioadă de garanție ofertată, ofertantul va primi punctajul maxim;
- Pentru o perioadă de garanție ofertată mai mică decât cea prevăzută la lit. a), dar cel puțin egală cu perioada minimă solicitată, se acordă punctaj astfel:

$$Gp = \frac{(G_n - 10)}{(G_{max} - 10)} \times \text{punctajul maxim alocat}$$

unde:

- Gp = punctajul obținut pentru garanția panourilor fotovoltaice;
- G_n = perioada de garanție ofertată;
- G_{max} = cea mai mare perioadă de garanție ofertată.

Pentru perioada minimă solicitată de 10 ani, punctajul acordat este 0.

Punctaj maxim alocat: 7 puncte.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

P6 – Garanția comercială pentru invertoare	Componenta tehnica	3% Punctaj maxim factor: 3
Garanția comercială pentru invertoare Perioada minimă acceptată a garanției comerciale pentru invertoare este de 5 ani. Ofertele care prevăd o perioadă de garanție mai mică de 5 ani vor fi declarate neconforme și vor fi respinse. Garanția oferită trebuie să fie acordată exclusiv de producătorul invertoarelor, nu de distribuitor, comerciant sau ofertant. În acest sens, ofertantul are obligația de a prezenta documente emise de producător (certIFICATE de garanție, fișe tehnice, declarații ale producătorului sau alte documente echivalente) din care să rezulte în mod clar perioada garanției acordate de producător pentru echipamentele oferite. Pentru cea mai mare perioadă de garanție oferită, ofertantul va primi punctajul maxim. Punctajul pentru factorul de evaluare „Garanția comercială pentru invertoare” se acordă astfel: a) Pentru cea mai mare perioadă de garanție oferită, ofertantul va primi punctajul maxim; b) Pentru o perioadă de garanție oferită mai mică decât cea prevăzută la lit. a), dar cel puțin egală cu perioada minimă solicitată, se acordă punctaj astfel: $Gi = \frac{(G_n - 5)}{(G_{max} - 5)} \times \text{punctajul maxim alocat}$ unde: • Gi = punctajul obținut pentru garanția invertoarelor; • G_n = perioada de garanție oferită; • G_{max} = cea mai mare perioadă de garanție oferită. Pentru perioada minimă solicitată de 5 ani, punctajul acordat este 0. Punctaj maxim alocat: 3 puncte.		

Punctajul maxim ce poate fi obținut de către un ofertant este de **100 de puncte**.

Desemnarea ofertei câștigătoare

Ofertele vor fi clasificate în ordinea descrescătoare a punctajului total.

Stabilirea Ofertei câștigătoare se va realiza în baza punctajului total obținut prin suma dintre punctajul financiar (P1) și punctajele tehnice (P2), (P3), (P4), (P5) și (P6) descrise mai sus:

$$P \text{ total} = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6$$

Oferta cu P total cel mai mare va fi declarată câștigătoare.

Punctajul total va fi calculat cu două zecimale.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

Criterii de departajare în cazul egalității punctajelor

În situația în care doi sau mai mulți operatori economici obțin punctaje totale egale în cadrul procedurii de atribuire, departajarea ofertelor se va realiza prin aplicarea următorului criteriu suplimentar:

- Va fi declarată câștigătoare oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere tehnico-financiar.

În cazul în care egalitatea persistă și după aplicarea acestui criteriu, Entitatea Contractantă își rezervă dreptul de a solicita clarificări suplimentare sau de a aplica criterii adiționale de departajare în baza avantajelor tehnice oferite, cu respectarea principiilor tratamentului egal și transparenței.

ATRIBUIREA CONTRACTULUI

Analiza ofertelor și elaborarea raportului procedurii:

Atribuirea contractului va fi realizată după elaborarea și publicarea Raportului preliminar al procedurii de atribuire, cu respectarea termenului minim de 5 zile lucrătoare stabilit pentru depunerea eventualelor contestații, soluționarea acestora în condițiile pct. 6.4 din Ordinul **Ministerului Energiei nr. 1561 / 2024**, precum și după întocmirea și transmiterea Raportului de evaluare final. Ulterior parcurgerii acestor etape, rezultatul procedurii va fi consemnat într-o comunicare transmisă tuturor ofertanților participanți, iar contractul se va semna numai cu ofertantul desemnat câștigător în raportul final al procedurii de achiziție, în conformitate cu prevederile pct. 6.5 din același ordin.

Observatie!

Conform Ordinului 1561/2024: „(11) Dacă în etapa de evaluare beneficiarul privat identifică erori de fond în caietul de sarcini, care ar putea conduce la încălcarea principiilor, acesta poate dispune anularea procedurii și redactarea raportului procedurii de achiziție în consecință.

În acest caz, procedura se va relua, cu respectarea tuturor prevederilor prezentului capitol. Informațiile de pe website-ul propriu vor fi modificate în consecință conform prevederilor pct. 6.1 și 6.2. În perioada anterioară etapei de evaluare a ofertelor, erorile de fond constatate la nivelul caietului de sarcini pot fi remediate prin erată, ce va fi publicată în aceleași condiții solicitate la publicarea anunțului (website-ul propriu și într-un ziar/cotidian de interes național/local).”

Informarea privind procedura de contestații:

Căi de atac în cazul în care un operator economic este nemulțumit de modul în care s-a desfășurat procedura de achiziție:

În situația în care un operator economic este nemulțumit de modul în care s-a desfășurat procedura competitivă, acesta poate înainta o contestație în termen de 5 zile lucrătoare de la comunicarea rezultatului evaluării, în condițiile Ordinului Ministerului Energiei nr. 1561/2024, respectiv:

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

„6.4. (1) După finalizarea evaluării ofertelor, beneficiarul privat trebuie să stabilească un termen de minimum 5 zile lucrătoare până la 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.

(2) Termenul va fi comunicat împreună cu raportul procedurii de achiziție către toți operatorii economici care au înaintat oferte.

(3) Beneficiarul privat va soluționa și va comunica răspunsul operatorului economic în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea contestației.

Mijloacele de comunicare ce vor fi utilizate cu privire la contestații sunt cele stabilite conform prevederilor prezentului caiet de sarcini.

Informarea privind rezultatul procedurii de atribuire:

Toți ofertanții vor fi informați cu privire la rezultatul procedurii prin publicarea anunțului de atribuire/neatribuire pe site-ul propriu (în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului de furnizare cu ofertantul desemnat câștigător).

Conform Ordinului 1561/2024: „(4) La finalul procedurii, în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului de achiziție, beneficiarul privat va comunica tuturor ofertanților rezultatul procedurii competitive prin publicarea unui anunț pe website-ul propriu.”

Alte informații privind contractul de furnizare:

Contractul de **furnizare** se va semna numai cu operatorul economic desemnat în cadrul Raportului procedurii de atribuire.

Conform Ordinului 1561/2024:

(6) Contractul se va semna numai cu operatorul economic desemnat câștigător prin raportul procedurii de achiziție.

(7) Contractul trebuie să menționeze obligatoriu datele de identificare ale celor două părți semnatare, obiectul, valoarea și durata contractului. Vor fi prevăzute în mod expres condiții referitoare la prestarea serviciilor, execuția lucrărilor, livrare, montaj, punere în funcțiune, recepție, standarde de calitate, service, garanții, ajustarea prețului, modificarea contractului, rezilierea contractului etc., după caz, conform prevederilor legale aplicabile.

Fondul de modernizare în România

Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei

Apel Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile

ASPECTE FINALE

Beneficiarul își rezervă dreptul de a solicita clarificări suplimentare și de a anula procedura dacă nicio ofertă nu corespunde cerințelor tehnice sau financiare. Prezentul document nu angajează Beneficiarul în atribuirea contractului, scopul fiind obținerea de oferte comparative pentru selectarea celei mai avantajoase propuneri.

Beneficiarul își rezervă dreptul de a selecta oferta declarată cea mai avantajoasă, în funcție de punctajul obținut pentru factorii de atribuire prevăzuți mai sus, respectiv: factorul de degradare, termenul de livrare și execuție, garanția acordată, termenul de intervenție și prețul oferat.

Răspunderea Entității Contractante decurgând din organizarea și derularea prezentei proceduri de atribuire este limitată exclusiv la acoperirea costurilor efectiv și demonstrabil angajate de ofertant pentru întocmirea și depunerea ofertei, fără a se extinde asupra oricăror alte prejudicii directe, indirecte, viitoare sau potențiale.

Întocmit,

**Croitor Rodica – Administrator
IATCU SPEED S.R.L.**