

Nr. inreg.: 28698/21.08.2026

CAIET DE SARCINI

LA PROCEDURA COMPETITIVĂ DE ATRIBUIRE A CONTRACTULUI DE FURNIZARE

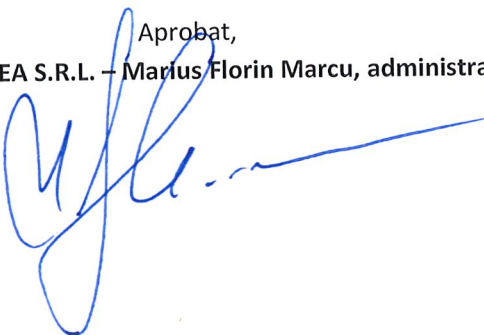
„Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu
în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”

Proiect „Construire centrala electrica fotovoltaica”, cod 333449,
– Fondul pentru Modernizare, Programul-cheie 1

Apelul „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile
pentru autoconsum”

DATA PUBLICĂRII PROCEDURII: 24.08.2026

Aprobat,
NIDEC ORADEA S.R.L. – Marius Florin Marcu, administrator





Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



CUPRINS

CAP. 1. DATE GENERALE

- 1.1. Denumirea contractului de achiziție
- 1.2. Beneficiarul (Achizitorul)
- 1.3. Descrierea obiectivului de investiții
- 1.4. Obiectul contractului de achiziție
- 1.5. Amplasamentul obiectivului de investiții
- 1.6. Durata contractului de achiziție
- 1.7. Valoarea estimată a contractului de achiziție
- 1.8. Domeniul de aplicare al Caietului de sarcini
- 1.9. Criterii de calificare și selecție
- 1.10. Informații privind locul, termenele și modul de obținere a documentației de atribuire

CAP. 2. CERINȚELE BENEFICIARULUI ȘI DATE PENTRU ELABORAREA PROPUNERII TEHNICE ȘI FINANCIARE

- 2.1. Cerințe privind Activitatea 1
- 2.2. Cerințe privind personalul Contractantului
- 2.3. Atribuirea contractului. Factorii de evaluare
- 2.4. Termenul și locul de livrare / execuție / punere în funcțiune
- 2.5. Condiții de plată
- 2.6. Alte cerințe, date și informații

CAP. 3. GARANȚII, RECEPȚIE

- 3.1. Garanția lucrării și a echipamentelor
- 3.2. Garanția indicatorilor de performanță
- 3.3. Recepția sistemului fotovoltaic

CAP. 4. CONDIȚII PRIVIND ASIGURAREA CALITĂȚII, MEDIULUI, SĂNĂTĂȚII ȘI SECURITĂȚII

- 4.1. Obligații privind asigurarea calității
- 4.2. Norme SSM, PSI și protecția mediului
- 4.3. Respectarea principiului DNSH

CAP. 5. FIȘE TEHNICE

- 5.5. Cerințe obligatorii rezultate din ATR și din Raportul de expertiză tehnică
- 5.6. Reglementarea tehnică aplicabilă în domeniul securității la incendiu

CAP. 6. CONDIȚII GENERALE DE ELABORARE A OFERTEI

CAP. 7. ACTE NORMATIVE APLICABILE

CAP. 8. FORMULARE



Banca Europeană
de Investiții

CAP. 1 DATE GENERALE

1.1. Denumirea contractului de achiziție

„Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.” – contract de furnizare de tip „proiect la cheie”, incluzând proiectarea, furnizarea echipamentelor, execuția lucrărilor, montajul, testele, probele și punerea în funcțiune.

1.2. Beneficiarul (Achizitorul)

Denumire: NIDEC ORADEA S.R.L.

Sediul social: Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România

Nr. de înmatriculare la Oficiul Registrului Comerțului: J5/2089/2012

Cod Unic de Înregistrare: 30997641

Forma juridică: societate cu răspundere limitată, întreprindere mare

Activitate principală: CAEN 2825 – Fabricarea echipamentelor de ventilație și frigorigene, exclusiv a echipamentelor de uz casnic

Reprezentant legal: Marius Florin Marcu – administrator

Persoană de contact: Carmen-Ioana Mihat

Telefon: 0749151711 | E-mail: Carmen.Mihat@mail.nidec.com

1.3. Descrierea obiectivului de investiții

Denumirea proiectului este „Construire centrală electrică fotovoltaică”, cod proiect 333449, cod apel PFM/320/PFM_P1/NA, implementat în baza Contractului de finanțare nr. 1689 / 10.08.2026, încheiat cu Ministerul Energiei, în calitate de autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare. Proiectul este finanțat din Fondul pentru modernizare, în cadrul Programului-cheie 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, Apelul „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum”.

Obiectivul general al proiectului îl constituie instalarea unei capacități noi de producție a energiei din surse solare, în vederea asigurării unei părți a consumului propriu de energie electrică al societății din surse regenerabile, în proporție de 100% autoconsum.

Element	Valoare	U.M.
Valoarea totală a proiectului (fără TVA)	1.516.195,85	lei
Valoarea totală eligibilă	1.399.295,85	lei
Ajutor de stat acordat din Fondul pentru Modernizare	510.000,00	lei
Intensitatea intervenției	36,45	%
Capacitate instalată a centralei electrice fotovoltaice	0,400	MW

LOC DE LIVRARE ȘI INSTALARE: Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România – clădirea C1.

TERMEN MAXIM DE EXECUȚIE: proiectare, execuție lucrări, instalare, punere în funcțiune – maximum 75 de zile calendaristice de la semnarea contractului de furnizare de către ambele părți, dar nu mai târziu de 15.12.2026.

Termenul este determinat de perioada de implementare a proiectului stabilită prin contractul de finanțare, care se încheie la data de 31.12.2026. Orice prelungire este posibilă exclusiv ca urmare a actualizării contractului de finanțare cu Ministerul Energiei.

SURSA DE FINANȚARE: surse proprii ale beneficiarului și ajutor de stat acordat din Fondul pentru Modernizare, în baza contractului de finanțare încheiat cu Ministerul Energiei.

1.4. Obiectul contractului de achiziție

Contract de furnizare, în cadrul proiectului cu titlul „Construire centrală electrică fotovoltaică”, implementat de societatea NIDEC ORADEA S.R.L.

ACTIVITATEA 1: Elaborare Proiect tehnic și Detalii de execuție, execuție lucrări sistem fotovoltaic. Furnizare echipamente/utilaje, execuție lucrări, teste, probe și verificări pentru punerea în funcțiune.

Deoarece soluția solicitată este o soluție de tip „proiect la cheie”, ofertanții au obligația de a lua în considerare toate activitățile și lucrările necesare în vederea realizării Centralei electrice fotovoltaice cu o capacitate instalată de 0,4 MW, funcțională și racordată, care să asigure atingerea și menținerea indicatorilor obligatorii ai proiectului.

Notă:

Pentru a veni în sprijinul ofertanților, societatea pune la dispoziția acestora următoarele documente, prin încărcare pe pagina web proprie:

- Studiul de fezabilitate (extras relevant)
- Plan de amplasament
- Certificat de urbanism și adresa Primăriei Municipiului Oradea – Serviciul Autorizări Construcții, la cererea nr. 49860/03.02.2025, soluționată la 17.02.2025, privind neîncadrarea lucrărilor în categoria celor supuse autorizării de construire
- Avizul tehnic de racordare nr. 264 din 23.04.2026, emis de Agenția de Dezvoltare Locală Oradea S.A. (ADLO), operatorul de distribuție
- Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026, întocmit de prof. dr. ing. Prada Marcela-Florina, expert tehnic atestat MLPAT
- Clasarea notificării emise de Agenția pentru Protecția Mediului
- Extras din Auditul electroenergetic nr. 38/19.08.2024, elaborat de STATPROG ENERGIE S.R.L. – date privind consumul de energie electrică al locului de consum
- Schema monofilară de principiu și planul de încadrare a racordului la tabloul general
- Arhitectura învelitorii / plan de acoperiș al clădirii C1
- Draftul contractului de furnizare
- Formularele nr. 1–9

TIP CONTRACT: FURNIZARE

TIP PROCEDURĂ: PROCEDURĂ COMPETITIVĂ

ATRIBUIREA CONTRACTULUI DE FURNIZARE se va face prin compararea ofertelor primite prin raportarea lor la toate cerințele din prezentul Caiet de sarcini; va fi aleasă oferta care îndeplinește cerințele tehnice minime și prezintă cel mai bun raport calitate – preț, în conformitate cu factorii de evaluare de la cap. 2.3.

PROCEDURA SE FINALIZEAZĂ PRIN: Contract de furnizare.

1.5. Amplasamentul obiectivului de investiții și date privind amplasamentul

Proiectul se implementează la locația din Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România.



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Element de identificare	Descriere
Teren	Carte Funciară nr. 202178 Oradea, nr. cadastral 202178, intravilan, împrejmuit, categoria de folosință „curți construcții”, suprafață 160.201 mp, proprietatea NIDEC ORADEA S.R.L., cotă 1/1, liber de sarcini
Clădirea pe care se realizează investiția	Clădirea C1 – nr. cadastral 202178-C1, construcții industriale și edilitare, suprafață construită la sol 17.070 mp, suprafață construită desfășurată 17.600 mp, an construire 2016, regim de înălțime P+Mezanin (2 niveluri), structură din cadre și diafragme de beton
Coordonate GPS orientative	47,08657 / 21,86524
Amplasare panouri	Pe acoperișul clădirii existente C1, pe structură metalică de montaj fixă
Regim juridic	Imobil liber de sarcini; nu este asociat cu situri Natura 2000

1.6. Durata contractului de achiziție

Maximum 75 de zile calendaristice de la data semnării contractului de către ambele părți, dar nu mai târziu de 15.12.2026 (data procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune), la care se adaugă perioada de garanție de bună execuție. Contractul rămâne în vigoare, în ceea ce privește obligațiile de garanție, mentenanță, asistență tehnică și de menținere a indicatorilor, pe întreaga perioadă de durabilitate a proiectului, respectiv 5 ani de la data punerii în funcțiune.

1.7. Valoarea estimată a contractului de achiziție

VALOAREA ESTIMATĂ A CONTRACTULUI DE FURNIZARE: 1.399.295,85 lei + TVA

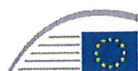
Conform proiectului depus și aprobat, elementele de cost care fac obiectul achiziției sunt prezentate mai jos:

Nr. crt.	Denumire element de cost	Valoare estimată (lei, exclusiv TVA)
4	Cheltuieli pentru investiția de bază	1.399.295,85
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	308.034,60
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	1.091.261,25
	TOTAL	1.399.295,85

Prețul contractului NU se ajustează pe durata derulării acestuia.

1.8. Domeniul de aplicare al Caietului de sarcini

- Îndrumarul metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1133 din 13.11.2024.
- Contractul de finanțare încheiat cu Ministerul Energiei și anexele acestuia.
- Principii care stau la baza procedurii de achiziție: nediscriminarea, tratamentul egal, recunoașterea reciprocă, transparența, proporționalitatea, asumarea răspunderii.



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



1.9. Criterii de calificare și selecție

Orice operator economic are dreptul de a participa la procedura pentru atribuirea contractului de achiziție.

1. SITUAȚIA PERSONALĂ A CANDIDATULUI / OFERTANTULUI	
DECLARAȚIE PRIVIND ELIGIBILITATEA	Cerință obligatorie: Prezentarea formularului „Declarație privind eligibilitatea” (Formularul nr. 2, cap. 8).
DECLARAȚIE PRIVIND NEÎNCADRAREA ÎN PREVEDERILE ART. 13, 14 ȘI 15 DIN O.U.G. NR. 66/2011	Operatorii economici participanți nu trebuie să se afle în conflict de interese conform prevederilor art. 14 din O.U.G. nr. 66/2011 privind prevenirea, constatarea și sancționarea neregulilor apărute în obținerea și utilizarea fondurilor europene și/sau a fondurilor publice naționale aferente acestora. Astfel: • Asociații societății: NIDEC EUROPE B.V. (99%) și NIDEC INDUSTRIAL AUTOMATION POLAND SP. Z.O.O. (1%); • Administratori: Marius Florin Marcu, Carla Marie OTTO, Simona Vidican; Persoane implicate în achiziție / membrii comisiei de evaluare a ofertelor: • Presedinte comisie: Marcu Florin Marius • Membru comisie: Simona Vidican • Membru comisie: Carmen-Ioana Mihai Cerință obligatorie: prezentarea Formularului nr. 3 din cap. 8. În cazul în care operatorul economic se află în situațiile prevăzute în Formularul nr. 3, acesta va fi exclus de la procedura de atribuire a contractului.
2. CAPACITATEA DE EXERCITARE A ACTIVITĂȚII PROFESIONALE (ÎNREGISTRARE)	
PERSOANE JURIDICE ROMÂNE SAU STRĂINE	Operatorii economici participanți la procedură trebuie să desfășoare activitatea economică corespunzătoare obiectului procedurii, să nu aibă activitatea suspendată, să nu fie supuși prevederilor Legii nr. 85/2014 privind procedura insolvenței și să aibă autorizate activitățile economice corespunzătoare obiectului contractului ca obiect de activitate principal sau secundar (CAEN). 1. Pentru persoanele juridice române se va prezenta: – Certificat constatator extins emis de ONRC, din care să reiasă că obiectul prezentei proceduri are corespondent în codul CAEN din certificatul constatator al ofertantului, în termen de valabilitate la data-limită de depunere a ofertelor; – Extras ONRC privind beneficiarul real / declarație pe propria răspundere. 2. Pentru persoanele juridice străine: – Document echivalent certificatului constatator emis de ONRC, în termen de valabilitate la data-limită de depunere a ofertelor, din care să reiasă că obiectul prezentei proceduri are corespondent în descrierea activității din documentul prezentat; documentul se poate depune în original sau în copie certificată, însoțit de traducere în limba română certificată de traducător autorizat; – Pentru ofertanții care au în structura acționariatului entități juridice străine, se va depune o declarație pe propria răspundere dată de reprezentantul legal, conform art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, care 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.



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



3. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ

DECLARAȚIE PRIVIND CAPACITATEA ECONOMICO- FINANCIARĂ

Cerință obligatorie: declarație pe propria răspundere că situația economică și financiară este pozitivă și că ofertantul are capacitatea deplină de a executa obligațiile contractuale – Formularul nr. 4, cap. 8.

4. CAPACITATEA TEHNICĂ ȘI/SAU PROFESIONALĂ

ATESTAT ANRE

Se solicită ca ofertantul să fie autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) sau echivalent pentru proiectarea și execuția de instalații electrice, respectiv pentru proiectarea și execuția de sisteme fotovoltaice, raportat la capacitatea/parametrii sistemului fotovoltaic care urmează a fi livrat, montat și pus în funcțiune.

La documentația ofertei se va atașa copia autorizației ANRE – minim Atestat de tip B – proiectare și executare de instalații electrice exterioare/interioare pentru incinte, construcții civile și industriale, bransamente aeriene și subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV.

Pentru persoane juridice străine se acceptă calificări echivalente din țara ofertantului sau recunoașterea calificării de către autoritățile române.

EXPERIENȚA PROFESIONALĂ (EXPERIENȚĂ SIMILARĂ)

Ofertantul trebuie să demonstreze că a executat în ultimii 3 ani minimum 3 contracte având ca obiect proiectarea, execuția de lucrări, montajul și punerea în funcțiune a unor sisteme fotovoltaice de tip On-Grid, din care minimum 2 contracte cu o capacitate instalată de minimum 0,4 MW fiecare.

Experiența va putea fi dovedită prin punerea la dispoziție a cel puțin 3 contracte (sau extrase relevante din acestea), însoțite de procese-verbale de punere în funcțiune și/sau recomandări/certificări de bună execuție din partea beneficiarilor.

Justificare privind proporționalitatea: cerința este calibrată la capacitatea instalată care face obiectul prezentei proceduri (0,4 MW) și la complexitatea montajului pe acoperișul unei clădiri industriale existente, fără a restrânge nejustificat concurența.

STANDARDE DE ASIGURARE A CALITĂȚII, SIGURANȚEI OCUPAȚIONALE ȘI DE PROTECȚIA MEDIULUI

– Certificat de atestare ISO 9001 sau echivalent, care să ateste implementarea de către ofertant a sistemului de management al calității, valabil la data-limită de depunere a ofertelor;

– Certificat de atestare ISO 14001 sau echivalent, care să ateste implementarea sistemului de management de mediu, valabil la data-limită de depunere a ofertelor;

– Certificat de atestare ISO 45001 sau echivalent, care să ateste implementarea sistemului de management al sănătății și securității ocupaționale, valabil la data-limită de depunere a ofertelor.

În cazul unei asocieri, aceste condiții trebuie îndeplinite de toți membrii asocierii.

CAPACITATEA DE EXERCITARE A ACTIVITĂȚII PROFESIONALE – PERSONAL

Codul CAEN necesar participării la ofertare: 4321 – Lucrări de instalații electrice. Ofertanții vor demonstra că au domeniul de activitate CAEN 4321 – principal sau secundar – înscris în certificatul ONRC (cod CAEN autorizat), prin prezentarea Certificatului constatator (sau echivalent pentru persoane juridice străine).

Deținere personal COR 741103:

Se solicită ca ofertantul să aibă cel puțin 2 angajați cu calificarea COR 741103 – Instalator pentru sisteme fotovoltaice solare. La documentația ofertei se va atașa extras REVISAL din care să rezulte calificarea COR 741103 pentru 2 angajați.

Pentru realizarea/coordonarea activităților de proiectare în cadrul contractului este necesar următorul personal calificat:



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Inginer proiectant instalații electrice – o persoană. Ofertantul va depune: diplome de studii; autorizație ANRE grad minim III A; CV din care să reiasă principalele proiecte în care a fost implicat; extras REVISAL/contract de colaborare.

Inginer construcții civile – o persoană. Ofertantul va depune: diplome de studii; CV din care să reiasă principalele proiecte în care a fost implicat; extras REVISAL/contract de colaborare.

Ofertanții vor demonstra capacitatea de exercitare a activității profesionale prin depunerea tuturor documentelor menționate mai sus, în copii conforme cu originalul.

Observații:

1. Prezentarea tuturor documentelor solicitate în prezenta procedură de achiziție, de către ofertanți, este obligatorie.
2. Nedepunerea oricăruia dintre formularele/documentele privind cerințele obligatorii de calificare atrage după sine declararea ofertei drept neconformă, fără a se mai trece la evaluarea propunerii tehnice și financiare.
3. Oferta care nu îndeplinește criteriile de calificare va fi respinsă.
4. Operatorii economici care transmit oferte la prezenta achiziție nu au dreptul: să participe în 2 sau mai multe asocieri; să depună o ofertă individuală și o altă ofertă comună; să depună o ofertă individuală și să fie nominalizați ca subcontractanți în cadrul altei oferte; să subcontracteze către altă firmă lucrarea de execuție/montaj și punere în funcțiune a Centralei electrice fotovoltaice de 0,4 MW care face obiectul prezentului Caiet de sarcini.
5. Fiecare operator economic poate depune în cadrul acestei proceduri doar o singură ofertă.



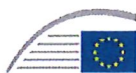
1.10. Informații privind locul, termenele și modul de obținere a documentației de atribuire

Documentația de atribuire, alte informații și clarificări se pot obține prin e-mail carmen.mihat@mail.nidec.com, personal de la sediul societății din Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, sau de pe pagina dedicată achiziției pe adresa web a societății: <https://moen.nidec.com/oradea-pv>

Element	Detaliu
Adresa la care se transmit ofertele și modalitatea de transmitere	Ofertele se transmit prin curier rapid, prin poștă sau se depun personal, în plic sigilat, la sediul societății din Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România
Data și ora-limită pentru depunerea ofertei	11.09.2026, ora 12:00
Termen-limită pentru solicitări de clarificări	01.09.2026, ora 12:00 – prin Formularul nr. 9, prin e-mail sau la sediul societății. Un operator economic poate transmite maximum 2 solicitări de clarificări.
Publicarea răspunsurilor la clarificări	Cel târziu 04.09.2026, pe pagina web proprie, simultan pentru toți operatorii economici interesați
Deschiderea și începerea evaluării ofertelor	14.09.2026, ora 9:00, la sediul societății, în prezența comisiei de evaluare
Data-limită de evaluare a ofertelor primite și de comunicare a rezultatului	18.09.2026
Termen de depunere a contestațiilor	25.09.2026, ora 12:00 (minimum 5 zile lucrătoare de la comunicarea raportului procedurii)
Soluționarea contestațiilor	Maximum 5 zile lucrătoare de la primirea contestației
Semnarea contractului de furnizare	28.09.2026 (în lipsa contestațiilor) – cel târziu 07.10.2026
Publicarea rezultatului procedurii	Raportul procedurii de achiziție se publică pe pagina web proprie în maximum 5 zile calendaristice de la semnarea contractului; anunțul de atribuire se publică pe pagina web proprie și într-un ziar/cotidian de interes național sau local, în maximum 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului

Note:

1. Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări privind anunțul publicat/informațiile prezentate în acest document.
2. În cazul în care ofertantul nu a transmis solicitarea de clarificare conform specificațiilor în timp util, punând astfel beneficiarul (achizitorul) în imposibilitatea de a respecta termenul-limită, solicitarea de clarificare nu va fi luată în considerare.
3. În cazul în care ofertantul nu a transmis oferta în timp util, punând astfel beneficiarul în imposibilitatea de a respecta termenul-limită, oferta nu va fi luată în considerare.
4. Beneficiarul privat nu evaluează ofertele care sunt transmise 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, iar dacă sunt cunoscute vor fi menționate în raportul procedurii de atribuire și păstrate sigilate la dosarul achiziției.





Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



5. Dacă ofertantul declarat câștigător nu se prezintă în termenul stabilit pentru demararea formalităților necesare semnării contractului și nu prezintă nicio justificare scrisă cu privire la motivele neprezentării sale, beneficiarul decide atribuirea contractului următorului clasat sau anularea procedurii.
6. În situația în care, între momentul publicării anunțului privind lansarea procedurii competitive și momentul depunerii ofertelor, prin răspunsurile la clarificări intervin situații care duc la modificări/ajustări ale Caietului de sarcini, beneficiarul va prelungi termenul de depunere a ofertelor cu minimum 5 zile lucrătoare.
7. Beneficiarul nu poate stabili prin clarificări criterii și/sau condiții noi și nici nu le poate modifica pe cele existente.



Banca Europeană
de Investiții

CAP. 2 CERINȚELE BENEFICIARULUI ȘI DATE PENTRU ELABORAREA PROPUNERII TEHNICE ȘI FINANCIARE

2.1. Cerințe privind Activitatea 1: Elaborare Proiect tehnic și Detalii de execuție, execuție lucrări, teste, probe și verificări pentru punerea în funcțiune

Sarcinile aferente Activității 1, care vor fi asigurate integral de Ofertantul câștigător:

- Întocmirea Proiectului tehnic și a detaliilor de execuție, inclusiv completarea și/sau modificarea acestora ca urmare a recomandărilor verificatorilor de proiecte atestați/autorizați.
- Respectarea integrală a Raportului de expertiză tehnică nr. 180/2026 privind rezistența și stabilitatea clădirii C1, pus la dispoziție de Beneficiar, inclusiv obținerea avizului expertului tehnic asupra Proiectului tehnic și a Detaliilor de execuție. Expertiza tehnică face parte integrantă din Proiectul tehnic. Nu se solicită elaborarea unei noi expertize; eventualele completări ale expertizei, necesare ca urmare a soluției tehnice propuse de Contractant, se obțin de acesta, pe cheltuiala sa, de la același expert tehnic.
- Furnizarea echipamentelor, utilajelor și elementelor componente ale parcului fotovoltaic.
- Execuția lucrărilor aferente parcului fotovoltaic.
- Teste și probe de punere în funcțiune a echipamentelor, utilajelor și componentelor parcului fotovoltaic.
- Asistență tehnică din partea Proiectantului pe toată perioada de execuție și până la recepția finală.
- Întocmirea și punerea la dispoziția Beneficiarului a documentației tehnice necesare obținerii certificatului de racordare de la operatorul de distribuție.

2.1.1. Proiectul tehnic și Detaliile de execuție

Proiectul tehnic se va elabora în conformitate cu conținutul-cadru prevăzut în Anexa nr. 10 din H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul tehnic va dezvolta, detalia și, după caz, optimiza scenariul aprobat în cadrul Studiului de fezabilitate, cu respectarea condițiilor impuse de autoritățile competente, precum și prin avizele, acordurile și actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, respectiv cu respectarea condițiilor tehnice din Avizul tehnic de racordare.

Proiectul tehnic va include, în mod obligatoriu: (i) documentația tehnică pentru obținerea certificatului de racordare, conform cerințelor Avizului tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026; (ii) proiectul de structură pentru sistemul de susținere a panourilor, verificat de verificator de proiecte atestat și avizat de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză nr. 180/2026; (iii) schema monofilară actualizată, cu evidențierea punctului de racordare (20 kV, Stația de conexiune NIDEC), a punctului de delimitare, a punctului de măsurare și a punctului de interfață (0,4 kV, TDG PV1, alimentat din TDRI aferent Trafo 1); (iv) proiectul sistemului automat de limitare a injectiei și al protecțiilor de interfață; (v) simularea de producție realizată cu software specializat, pe baza datelor de consum din Extrasul din Auditul electroenergetic al locului de consum, pus la dispoziție prin documentația de atribuire.

Proiectul tehnic va conține părți scrise și părți desenate, necesare pentru execuția obiectivului de investiții, și va fi supus verificării tehnice de calitate de către verificatori de proiecte atestați, pe domeniile/specialitățile aplicabile.

Proiectul tehnic va fi predat Beneficiarului spre însușire în maximum 15 zile calendaristice de la semnarea contractului, în format editabil și tipărit, în 2 exemplare originale.

Asistența tehnică din partea Proiectantului se va desfășura pe perioada de execuție a lucrărilor, la punerea în funcțiune a echipamentelor și pe perioada de garanție, până la recepția finală, și include:

- Participarea pe șantier la verificările de calitate prevăzute în Planul de control al calității lucrărilor.

- Emiterea de soluții tehnice, precizări sau clarificări legate de aplicarea Proiectului tehnic în concordanță cu situația din teren.
- Soluționarea neconformităților și neconcordanțelor apărute în faza de execuție, prin oferirea de soluții tehnice acceptate de Beneficiar.
- Elaborarea planurilor modificatoare datorate situației din teren, după caz.

Transmiterea Proiectului tehnic către finanțator

Proiectul tehnic și Detaliile de execuție, în forma verificată de verificatorul de proiecte atestat și avizată de expertul tehnic, se transmit de către Beneficiar Ministerului Energiei, în calitate de finanțator, în vederea analizei și avizării acestora, în conformitate cu obligațiile asumate prin Contractul de finanțare nr. 1689/10.08.2026.

În acest scop, Contractantul are următoarele obligații:

- a) să predea Proiectul tehnic și Detaliile de execuție într-o formă aptă transmiterii către finanțator, respectiv în format editabil și în format PDF semnat electronic sau olograf de elaboratori și de verificatorul de proiecte atestat, însoțite de opisul documentației și de lista părților scrise și desenate;
- b) să răspundă solicitărilor de clarificări formulate de Ministerul Energiei sau de experții desemnați de acesta, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la transmiterea acestora de către Beneficiar;
- c) să completeze, să modifice sau să refacă Proiectul tehnic și Detaliile de execuție ca urmare a observațiilor formulate de Ministerul Energiei, pe cheltuiala sa exclusivă, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar și fără modificarea prețului contractului, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la comunicarea observațiilor;
- d) să asigure participarea proiectantului, la solicitarea Beneficiarului, la orice discuții, videoconferințe sau vizite de verificare organizate de Ministerul Energiei cu privire la soluția tehnică.

Execuția lucrărilor nu poate începe înainte de însușirea Proiectului tehnic de către Beneficiar și, după caz, de obținerea avizului sau a confirmării Ministerului Energiei. Orice lucrare executată anterior acestui moment se realizează pe riscul exclusiv al Contractantului, iar cheltuielile aferente nu se recunosc și nu se decontează.

Perioada cuprinsă între data transmiterii Proiectului tehnic către Ministerul Energiei și data primirii avizului, a confirmării sau a observațiilor acestuia nu se ia în calculul termenului contractual de execuție, cu condiția ca Beneficiarul să efectueze transmiterea în termen de 3 zile lucrătoare de la însușirea proiectului. Termenul final de punere în funcțiune de 15.12.2026 rămâne însă neschimbat, cu excepția situației în care perioada de implementare a proiectului este prelungită prin act adițional la Contractul de finanțare.

Contractantul nu poate invoca observațiile, solicitările sau condiționările formulate de Ministerul Energiei drept temei pentru majorarea prețului contractului, pentru pretenții de despăgubire sau pentru exonerarea de răspundere privind atingerea indicatorilor proiectului.

Prin depunerea ofertei, ofertantul acordă Beneficiarului dreptul neexclusiv, netransferabil și gratuit de a transmite Proiectul tehnic, Detaliile de execuție și documentația finală către Ministerul Energiei, Banca Europeană de Investiții, Comisia Europeană, Curtea de Conturi Europeană, Autoritatea de Audit și orice alt organism de control abilitat, în scopul verificării, avizării, monitorizării și auditării proiectului, fără ca aceasta să constituie o încălcare a drepturilor sale de proprietate intelectuală.

2.1.2. Furnizare echipamente, utilaje și elemente componente parc fotovoltaic

Echipamentele, utilajele și componentele parcului fotovoltaic vor fi noi, nefolosite, cu data de producție de cel mult 24 de luni anterioară datei livrării. Nu se acceptă produse demo, reconditionate (refurbished) sau refuzate de alt beneficiar.

Specificațiile tehnice ale echipamentelor, utilajelor și componentelor parcului fotovoltaic vor corespunde Proiectului tehnic de execuție și cerințelor minime din cap. 5 – Fișe tehnice.

Echipamentele, utilajele și componentele parcului fotovoltaic vor fi însoțite la livrare de următoarele documente:

- Certificat de garanție;
- Certificat/Declarație de conformitate a calității în limba română sau traducere în limba română;
- Declarație CE;
- Cartea tehnică, în limba română și original, care va conține: prezentare generală, caracteristici tehnice, instrucțiuni de montaj, punere în funcțiune, exploatare și întreținere;
- Buletine (înregistrări) privind testele, verificările și controalele.

Contractantul trebuie să garanteze Beneficiarului că toate echipamentele și componentele parcului fotovoltaic sunt noi, nefolosite, nu sunt produse demo, recondiționate sau refuzate de alt Beneficiar.

Echipamentele, utilajele și elementele componente furnizate vor fi verificate scriptic și vizual. Verificarea scriptică va consta în confruntarea datelor de calitate, de tip, dimensionale, electrice etc. prevăzute în Proiectul tehnic cu cele menționate în certificatele de calitate și cele înscrise pe plăcuțe sau etichete. Verificarea vizuală va consta în examinarea aspectului, stabilindu-se starea acestora.

Toate echipamentele, utilajele și elementele componente care au caracteristici diferite de cele prevăzute în Proiectul tehnic, precum și acelea care au defecte de calitate vor fi respinse.

Transportul, manipularea, depozitarea, protejarea și conservarea echipamentelor se vor realiza în concordanță cu recomandările Producătorului și vor fi în sarcina Contractantului, pe cheltuiala acestuia. Elementele deteriorate sau defecte se vor înlocui cu elemente noi de către Contractant, pe cheltuiala exclusivă a acestuia.

Documentele întocmite într-o altă limbă decât limba română vor fi însoțite de traduceri în limba română conforme cu originalul.

2.1.3. Execuție lucrări parc fotovoltaic

Lucrările care se vor executa pentru realizarea parcului fotovoltaic:

OBIECT 1: Structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice + montaj panouri fotovoltaice (construire și montaj structuri metalice de susținere pe acoperișul clădirii C1 și instalarea panourilor), inclusiv sistemul de fixare/contragreutăți dimensionat conform expertizei tehnice de rezistență.

OBIECT 2: Echipamente și circuite de curent continuu (c.c.), inclusiv optimizatoare de putere la nivel de modul, dacă acestea sunt oferite.

OBIECT 3: Echipamente și circuite de curent alternativ (c.a.) + sistem de monitorizare și control (tablou electric de monitorizare și reglare automată, circuite de curenți slabi, smart meter / smart logger, manager de date și control al energiei electrice cu funcție de limitare a exportului).

OBIECT 4: Instalație de legare la pământ și protecție împotriva loviturilor directe de trăsnet (electrozi, conductoare de legare la pământ, conductoare de ramificație, piese de separație, tije de captare, legături la priza de pământ etc.).

OBIECT 5: Sistem automat de limitare, care împiedică injecția de putere în rețeaua de distribuție publică aparținând ADLO, cu probe de verificare a imposibilității injecției, efectuate în prezența operatorului de distribuție și consemnate în proces-verbal – cerință impusă prin pct. 4 alin. (2) lit. c) din Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026.

OBIECT 6: Protecții de interfață aferente instalației de producere, conform Ordinului ANRE nr. 228/2018, modificat prin Ordinul ANRE nr. 132/2020, cu capacitatea modulelor generatoare de a rămâne conectate la rețea și de a funcționa la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s pe un interval de 500 ms; reglajele protecțiilor se corelează cu cele ale instalațiilor din amonte, cu asigurarea accesului operatorului de distribuție.

OBIECT 7: Plăcuțe de avertizare pe fond galben, inscripționate prin gravare cu mesajul „PROSUMATOR – ATENȚIE TENSIUNE INVERSĂ”, montate în compartimentele de medie tensiune din Stația de conexiune NIDEC.

Atenție: instalația de protecție împotriva trăsnetului nu figurează explicit în oferta reținută în Studiul de fezabilitate. Aceasta este obligatorie și este inclusă în prețul oferat, urmând a fi dimensionată prin Proiectul tehnic conform I7-2011 și normativelor conexe.

Echipamentele, utilajele și elementele componente vor fi amplasate în conformitate cu desenele de montaj din Proiectul tehnic. Se vor respecta poziția și cotele de montaj din desenele aferente.

Înainte de punerea în operă se va verifica, prin grija executantului, integritatea echipamentelor și a materialelor admise pe șantier.

Calitatea execuției lucrărilor se va asigura prin respectarea cu strictețe a prevederilor din Caietele de sarcini și din Planul de asigurare a calității lucrărilor pe faze determinante din Proiectul tehnic.

La instalarea echipamentelor se vor respecta în totalitate condițiile impuse de producătorii de echipamente prin documentația tehnică ce însoțește livrarea echipamentelor. Prezența specialiștilor din partea furnizorilor de echipamente la montaj se va face pe cheltuiala executantului.

2.1.4. Teste, probe și verificări pentru punerea în funcțiune

Testele, probele și verificările se vor executa conform Proiectului tehnic de execuție elaborat conform H.G. nr. 907/2016 și documentațiilor tehnice care însoțesc echipamentele și utilajele.

Testele, probele și verificările se vor efectua pentru:

- componentele principale ale parcului fotovoltaic: panouri fotovoltaice cu structura de susținere metalică, optimizatoare, invertoare, tablouri electrice, întrerupătoare electrice, cabluri de curent continuu, cabluri electrice de curent alternativ, sistemul de monitorizare și control al funcționării parcului fotovoltaic;
- componentele auxiliare: instalația de legare la pământ și protecția la trăsnet (verificări PRAM – rezistența de dispersie a prizei de pământ, rezistența de izolație, rezistența buclei de defect).

Inspecție termografică obligatorie: după punerea în funcțiune, Contractantul va efectua, pe cheltuiala sa, o inspecție termografică cu cameră cu infraroșu asupra modulelor fotovoltaice, conectorilor, cablurilor, tablourilor electrice și invertoarelor, la o iradiere de minimum 600 W/mp, conform SR EN 62446-3. Raportul termografic, cuprinzând imaginile în infraroșu și interpretarea acestora, se predă Beneficiarului și constituie condiție de recepție a punerii în funcțiune. Orice punct cald identificat se remediază de Contractant, pe cheltuiala sa, înainte de recepție.

Toate testele, probele și verificările se vor efectua de către executant, pe cheltuiala acestuia.

Standarde, norme și reglementări utilizate în efectuarea probelor tehnologice și testelor:

- PE 116/1994 – Normativ de încercări și măsurători echipamente și instalații electrice;
- SR EN 62446-1:2016/A1:2019 – Sisteme fotovoltaice (PV). Cerințe pentru încercări, documentație și mentenanță. Partea 1: Sisteme conectate la rețea. Documentație, încercări de punere în funcțiune și inspecție;
- SR EN IEC 61724-1:2021 – Performanța unui sistem fotovoltaic. Partea 1: Monitorizare;
- I7-2011 – Normativ privind proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, completat conform Ordinului nr. 959/2023;
- Ordin ANRE nr. 228/2018, modificat prin Ordinul ANRE nr. 132/2020 – Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare; Ordin ANRE nr. 59/2013 – Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public; Ordin ANRE nr. 30/2013, modificat prin Ordinul ANRE nr. 74/2013 și Ordinul nr. 208/2018 – Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele de interes public pentru module generatoare;
- NTE 01/116/2001 – Normă tehnică energetică privind încercările și măsurătorile la echipamente și instalații electrice.



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Prezenta listă de standarde, norme și reglementări nu este restrictivă. Se va lua în considerare întotdeauna ultima ediție a actului normativ.

Suplimentar, se vor efectua obligatoriu următoarele probe, impuse prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026: (i) proba de verificare a imposibilității injectiei de putere în rețeaua de distribuție publică aparținând ADLO, în toate regimurile de funcționare; (ii) verificarea reglajelor și a timpilor de acționare ai protecțiilor de interfață, conform Ordinului ANRE nr. 228/2018, modificat prin Ordinul ANRE nr. 132/2020; (iii) verificarea capabilității de menținere în funcțiune la variații de frecvență de 2 Hz/s timp de 500 ms. Probele se efectuează în prezența reprezentanților operatorului de distribuție și se consemnează în procese-verbale care fac parte din documentația necesară obținerii certificatului de racordare.

La efectuarea probelor, executantul va convoca reprezentanții Beneficiarului și, dacă este cazul, reprezentanții furnizorilor pentru a asista la desfășurarea acestora. De asemenea, vor fi convocați reprezentanții organismelor de control la probele care impun prezența acestora.

La încheierea probelor, rezultatele se vor înregistra într-un proces-verbal semnat de toți reprezentanții participanți.

Efectuarea probelor și testelor are drept obiectiv atingerea parametrilor instalațiilor tehnologice. Probele și testele sunt considerate reușite și se pot încheia după ce sunt atinși parametrii nominali. Certificarea atingerii parametrilor se va face prin consemnarea valorilor măsurate în Procesul-verbal întocmit la finalizarea probelor.

2.1.5. Documentația finală predată la recepție

Recepția punerii în funcțiune nu poate fi semnată înainte de predarea integrală, de către Contractant, a documentației finale, în format editabil și în format tipărit, în 2 exemplare originale. Predarea completă a acestei documentații constituie condiție de recepție.

- Proiectul tehnic în formă finală, actualizat cu toate modificările intervenite pe parcursul execuției;
- Detaliile de execuție;
- Schemele electrice, în format editabil DWG și în format PDF;
- Layoutul de amplasare a modulelor, structurii și echipamentelor, în format editabil DWG și în format PDF;
- Calculele structurale, inclusiv calculul de balastare și de ancorare, corelate cu Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026;
- Calculele electrice, inclusiv dimensionarea cablurilor, a protecțiilor și a căderilor de tensiune;
- Setările protecțiilor, inclusiv ale protecțiilor de interfață și ale sistemului de limitare a injectiei, cu valorile efectiv parametrizate;
- Fișele tehnice ale tuturor echipamentelor și materialelor puse în operă;
- Declarațiile de conformitate CE;
- Procesele-verbale ale tuturor probelor și testelor, inclusiv procesele-verbale de probe semnate cu operatorul de distribuție;
- Buletinele de verificare PRAM;
- Raportul de inspecție termografică efectuată după punerea în funcțiune;
- Cartea tehnică a construcției, completă, conform Legii nr. 10/1995;
- Documentația completă necesară obținerii certificatului de racordare și încheierii convenției de exploatare.



Banca Europeană
de Investiții

2.2. Cerințele Beneficiarului privind personalul Contractantului

Contractantul are obligația de a asigura personalul adecvat (din punct de vedere al calificării educaționale, profesionale și al experienței similare) pentru realizarea eficientă a tuturor activităților prevăzute în Caietul de sarcini și îndeplinirea obiectivelor Contractului din punct de vedere al termenelor, costurilor și nivelului calitativ solicitat, în conformitate cu prevederile Caietului de sarcini, reglementărilor în vigoare și pentru domeniile și specialitățile necesare execuției proiectului.

Ofertanții vor demonstra că au capacitatea de executare a activității profesionale prin depunerea documentelor justificative în copii după documentele originale: diplome de studii; autorizații ANRE minim Atestat de tip B; autorizație ANRE grad minim III A pentru inginerul proiectant instalații electrice; CV-uri din care să reiasă principalele proiecte în care au fost implicați; extras REVISAL/contracte de colaborare.

Contractantul va desemna, la semnarea contractului, un responsabil de contract (manager de proiect din partea Contractantului) și un responsabil tehnic cu execuția (RTE) autorizat, care vor asigura interfața permanentă cu Beneficiarul.

2.3. Atribuirea contractului. Factorii de evaluare

Ajustarea prețului contractului

Pe durata derulării contractului, prețul NU se ajustează.

Procedura se finalizează prin: Contract de furnizare

Informații referitoare la clauzele contractuale:

1. Contractul se va semna cu firma câștigătoare în urma evaluării ofertelor primite.
2. Contractul trebuie să menționeze datele de identificare ale celor două părți semnatare, obiectul și valoarea contractului. Vor fi prevăzute în mod expres condiții referitoare la livrare, punerea în funcțiune, recepție, standarde de calitate, service, garanții, posibilitatea de acordare a unui avans (în condițiile legii) etc., după caz, conform prevederilor legale aplicabile.
3. Oferta câștigătoare va avea caracter ferm și va fi parte integrantă din contract, sub formă de anexă.
4. Draftul de contract este prezentat în cadrul prezentei proceduri. Contractul atașat prezentului Caiet de sarcini are caracter de draft și poate fi supus modificărilor pe parcursul procesului de negociere și semnare, fără a se modifica însă cerințele minime din Caietul de sarcini și elementele ofertei declarate câștigătoare.

Durata totală a contractului: maximum 75 de zile calendaristice de la semnare, dar nu mai târziu de 15.12.2026, plus perioada de garanție de bună execuție și obligațiile aferente perioadei de durabilitate de 5 ani.

Criteriile cumulative aplicate pentru atribuirea contractului

5. Îndeplinirea criteriilor tehnice specificate în prezentul Caiet de sarcini. În oferta tehnică vor fi detaliate și descrise în mod separat și distinct caracteristicile tehnice pentru echipamentele propuse spre achiziționare, totodată vor fi enumerate lucrările care se vor realiza.
6. Oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere economic (criteriul de atribuire: cel mai bun raport calitate – preț).

Factorii de evaluare a ofertelor

Nr.	Factor de evaluare	Punctaj maxim
1	Prețul ofertei	45 puncte
2	Perioada de garanție a lucrării	15 puncte
3	Procentul din valoarea contractului facturat după punerea în funcțiune	10 puncte
4	Eficiența/rendamentul panourilor fotovoltaice	5 puncte
5	Perioada de mentenanță gratuită oferită după punerea în funcțiune	10 puncte
6	Termenul de plată de la data facturării	5 puncte
7	Optimizarea producției la nivel de modul fotovoltaic	10 puncte
	TOTAL	100 puncte

1. Prețul ofertei – maximum 45 de puncte

a) Punctajul pentru oferta cu prețul cel mai scăzut este de 45 de puncte.



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



b) Pentru celelalte oferte, punctajul se calculează după formula:

$$P(\text{preț})_n = (\text{Preț minim ofertat} / \text{Preț ofertant „n”}) \times 45 \text{ puncte}$$

unde „Preț minim ofertat” este cel mai scăzut preț dintre ofertele declarate admisibile, iar „Preț ofertant n” este prețul ofertei evaluate. Toate prețurile se exprimă în lei, fără TVA.

Ofertele al căror preț depășește cu mai mult de 10% valoarea estimată a contractului vor fi analizate distinct în raportul procedurii; contractul poate fi atribuit la o valoare mai mare decât valoarea estimată numai prin asumarea expresă, în raportul procedurii, a faptului că diferența va fi suportată integral de Beneficiar din surse proprii.

Cerință minimă eliminatorie privind termenul de instalare și punere în funcțiune (nu este factor de evaluare)

Termenul maxim admis pentru instalarea și punerea în funcțiune este de 75 de zile calendaristice de la semnarea contractului, dar nu mai târziu de 15.12.2026. Ofertele care depășesc acest termen vor fi respinse ca neconforme. Termenul se exprimă în zile calendaristice de la data semnării contractului până la data semnării procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune și se asumă prin Graficul de execuție lucrări și livrare echipamente (Formularul nr. 5).

Întrucât acest termen nu constituie factor de evaluare, în situația în care perioada de implementare a proiectului este prelungită prin act adițional la contractul de finanțare încheiat cu Ministerul Energiei, durata contractului de furnizare se prelungește corespunzător, prin act adițional, fără a se aduce atingere elementelor care au stat la baza atribuirii.

2. Perioada de garanție a lucrării – maximum 15 puncte

Perioada minimă de garanție acceptată pentru întregul sistem fotovoltaic „la cheie” (inclusiv manopera și lucrările) este de 5 ani de la data semnării Procesului-verbal de punere în funcțiune. Ofertele care conțin o perioadă mai mică decât minimul solicitat vor fi respinse.

a) Cea mai lungă perioadă de garanție ofertată primește 15 puncte.

b) Pentru celelalte oferte: $P(\text{garanție})_n = (\text{Garanție ofertant „n”} / \text{Garanție maximă ofertată}) \times 15 \text{ puncte}$. Perioada se exprimă în luni întregi.

Pentru evitarea unei licitări nejustificate a acestui factor, punctajul maxim se acordă la o perioadă de garanție de 120 de luni; perioadele mai mari de 120 de luni primesc tot 15 puncte.

3. Procentul din valoarea contractului facturat după punerea în funcțiune – maximum 10 puncte

a) Procentul cel mai mare din valoarea contractului facturat după data punerii în funcțiune primește 10 puncte.

b) Pentru celelalte oferte: $P(\text{procent})_n = (\text{Procent ofertant „n”} / \text{Procent maxim ofertat}) \times 10 \text{ puncte}$.

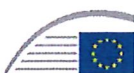
Acest factor nu este plafonat: punctajul maxim se acordă ofertei cu cel mai mare procent facturat după punerea în funcțiune, oricare ar fi valoarea acestuia. În situația în care niciun ofertant nu ofertează un procent facturat după punerea în funcțiune, toate ofertele primesc 0 puncte la acest factor. Procentul ofertat se corelează în mod obligatoriu cu structura tranșelor de plată prevăzută la cap. 2.5 și cu restricția privind plata integrală a contractului până la data de 29.12.2026.

Restricție obligatorie: indiferent de procentul ofertat, plata integrală a contractului (inclusiv a tranșei finale) trebuie efectuată de Beneficiar până cel târziu la data de **29.12.2026**, întrucât cererea de rambursare finală se depune la Ministerul Energiei însoțită de ordinele de plată și extrasele de cont care atestă plata integrală a tuturor furnizorilor și subcontractanților.

În cazul în care implementarea proiectului se prelungește, acest termen de plată poate fi prelungit în consecință.

4. Eficiența/rendamentul panourilor fotovoltaice – maximum 5 puncte

Punctajul se acordă fiecărei oferte în parte, prin compararea randamentului declarat al panoului oferit cu randamentul cel mai mare identificat dintre toate ofertele declarate admisibile.



Banca Europeană
de Investiții

a) Oferta cu randamentul (procentul de eficiență al panoului în Condiții Standard de Testare – STC) cel mai mare primește 5 puncte.

b) Pentru alte valori: $P(\text{randament})_n = (\text{Randament ofertat} / \text{Randament maxim ofertat}) \times 5$ puncte.

Randamentul se dovedește prin fișa tehnică a producătorului, anexată ofertei tehnice.

5. Perioada de mentenanță gratuită oferită după punerea în funcțiune – maximum 10 puncte

a) Cea mai lungă perioadă de mentenanță gratuită ofertată primește 10 puncte.

b) Pentru celelalte oferte: $P(\text{mentenanță})_n = (\text{Perioadă ofertant „n”} / \text{Perioadă maximă ofertată}) \times 10$ puncte. Perioada se exprimă în luni întregi și include mentenanța preventivă și corectivă, conform Planului de mentenanță anexat ofertei.

6. Termenul de plată de la data facturării – maximum 5 puncte

a) Termenul de plată cu cel mai mare număr de zile primește 5 puncte.

b) Pentru celelalte oferte: $P(\text{termen plată})_n = (\text{Termen ofertant „n”} / \text{Termen maxim ofertat}) \times 5$ puncte.

Plafon: punctajul maxim se acordă la un termen de plată de 30 de zile calendaristice de la data facturii; termenele mai mari primesc tot 5 puncte.

7. Optimizarea producției la nivel de modul fotovoltaic – maximum 10 puncte

Punctajul se acordă pe baza unui criteriu binar, de tip DA / NU, în funcție de dotarea sistemului fotovoltaic cu optimizatoare de putere la nivel de modul. Optimizatoarele nu constituie cerință tehnică minimă; ofertele fără optimizatoare sunt admisibile și primesc zero puncte la acest factor. Nu se acordă punctaje intermediare.

a) DA – sistem prevăzut cu optimizator dedicat pentru fiecare modul fotovoltaic instalat, respectiv un optimizator pentru fiecare panou, pentru totalitatea modulelor ofertate, cu monitorizare individuală la nivel de panou și identificarea defectelor la nivel de modul: 10 puncte;

b) NU – orice altă situație, inclusiv sistemele cu optimizare parțială, realizată pe stringuri sau pe o parte din module, precum și sistemele fără optimizare și fără monitorizare individuală a panourilor: 0 puncte.

Numărul de optimizatoare ofertate trebuie să fie egal cu numărul total de module fotovoltaice ofertate și se declară expres în Formularul nr. 6.

Documente justificative obligatorii pentru acordarea punctajului: fișa tehnică a optimizatoarelor; schema de conectare; declarația ofertantului privind numărul de optimizatoare și modul de implementare; capturi de ecran sau documentație din platforma de monitorizare care demonstrează monitorizarea la nivel de panou. În lipsa oricăruia dintre aceste documente se acordă 0 puncte, fără ca oferta să fie respinsă.

Punctajul acordat la acest factor reflectă un element care stă la baza atribuirii contractului. În situația în care numărul de optimizatoare efectiv instalate este mai mic decât cel ofertat, Contractantul are obligația de a completa instalația pe cheltuiala sa exclusivă, anterior recepției punerii în funcțiune. Nerespectarea acestei obligații constituie neexecutare a unui element care a stat la baza atribuirii și atrage aplicarea penalităților prevăzute în contractul de furnizare, precum și dreptul Beneficiarului de a refuza recepția.

Va fi considerată câștigătoare oferta care îndeplinește cerințele tehnice și realizează punctajul total cel mai mare. Punctajele parțiale se calculează cu două zecimale.

În caz de egalitate a punctajului total, va fi declarată câștigătoare oferta cu prețul cel mai scăzut; dacă egalitatea persistă, oferta cu cea mai lungă perioadă de garanție a lucrării.

Pe parcursul analizei și verificării documentelor prezentate de ofertanți, Beneficiarul (achizitorul) are dreptul de a solicita oricând clarificări sau completări ale documentelor prezentate de ofertanți în cadrul procedurii. Termenul pentru răspuns la solicitarea de clarificări de către ofertanți este de 2 zile lucrătoare.

Solicitările privind completările/modificările vor fi guvernate de principiile stipulate în Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024. În sensul aplicării acestor principii, clarificările sau



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



completările se solicită și se admit numai în măsura în care acestea nu determină apariția unui avantaj în favoarea unui ofertant și nu conduc la modificarea propunerii tehnice sau financiare.

NOTĂ! Vizita în teren. Înainte de elaborarea ofertei, potențialii ofertanți au posibilitatea de a se deplasa la locația de implementare de la adresa Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, pentru documentare tehnică. Vizita este facultativă și nu condiționează depunerea ofertei. Vizitele se programează în prealabil, prin e-mail, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte, cu persoana de contact indicată la pct. 1.2 (Carmen-Ioana Mihai, Carmen.Mihai@mail.nidec.com, telefon 0749151711), și se pot efectua până cel târziu cu 3 zile lucrătoare înainte de termenul-limită de depunere a ofertelor. Fiecare vizită se consemnează într-un proces-verbal de confirmare a vizitei, semnat de ambele părți, care se anexează ofertei. Accesul în incintă se face cu respectarea normelor interne de securitate și sănătate în muncă ale Beneficiarului.



Banca Europeană
de Investiții

2.4. Termenul și locul de livrare / execuție lucrări / instalare și punere în funcțiune

Durata de execuție a contractului va fi de maximum 75 de zile calendaristice de la semnarea contractului cu ofertantul câștigător, dar nu mai târziu de 15.12.2026, cu posibilitatea de prelungire exclusiv ca urmare a actualizării contractului de finanțare cu Ministerul Energiei.

Locul livrării, instalării și punerii în funcțiune a sistemului fotovoltaic este: Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România – clădirea C1, nr. cadastral 202178-C1.

Graficul-cadru orientativ al execuției (etapele se pot suprapune parțial, conform Graficului de execuție asumat de ofertant prin Formularul nr. 5):

Etapă	Activitate	Termen orientativ
1	Predarea amplasamentului; transmiterea poliței de asigurare de răspundere civilă și a garanției de bună execuție	max. 5 zile de la semnare
2	Elaborarea Proiectului tehnic și a Detaliilor de execuție, cu respectarea Raportului de expertiză tehnică nr. 180/2026; verificarea tehnică de calitate a proiectului; avizarea proiectului de către expertul tehnic	max. 15 zile de la semnare
3	Însușirea Proiectului tehnic de către Beneficiar; transmiterea acestuia către Ministerul Energiei spre analiză și avizare; obținerea avizelor/acordurilor în sarcina părților	max. 30 de zile de la semnare
4	Livrarea echipamentelor pe amplasament	max. 55 de zile de la semnare
5	Execuția lucrărilor și montajul	max. 70 de zile de la semnare
6	Probe, teste, verificări, punerea în funcțiune, instruirea personalului, recepția	max. 75 de zile de la semnare, dar nu mai târziu de 15.12.2026
7	Predarea documentației pentru obținerea certificatului de racordare	la data punerii în funcțiune

2.5. Condiții de plată

Plata se va face după emiterea facturilor, în funcție de produsele furnizate/etapele executate, așa cum vor fi specificate în graficul de livrare/ execuție. Plata se va face în etape, în funcție de produsele furnizate/etapele executate.

Nu se acceptă oferte cu solicitarea de avans mai mare de 20% din valoarea contractului.

În cazul în care furnizorul solicită avans de până la 20%, plata avansului se va face contra unei Scrisori de garanție bancară de restituire a avansului, în valoare egală cu valoarea facturii fiscale de avans și cu valabilitate care depășește cu 50 de zile termenul de livrare.

Structura de plată recomandată (se detaliază în contract):

- Tranșa 1 – avans, maximum 20% din valoarea contractului, contra scrisoare de garanție bancară de restituire a avansului;
- Tranșa 2 – la însușirea Proiectului tehnic și a Detaliilor de execuție de către Beneficiar;
- Tranșa 3 – la recepția cantitativă și calitativă a echipamentelor livrate pe amplasament;
- Tranșa 4 – la semnarea Procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor;
- Tranșa finală – la semnarea Procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune (procent ofertat ca factor de evaluare nr. 3).



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Toate plățile se efectuează exclusiv prin transfer bancar, din contul dedicat proiectului. Plățile în numerar sunt neeligibile.

Penalitățile pentru întârzieri de lucrări/livrare echipamente față de graficul de execuție lucrări/livrare echipamente sunt de 0,1% pe zi din valoarea lucrărilor neexecutate/echipamentelor nelivate.

Penalitățile pentru întârzierile la plata facturilor restante sunt de 0,1% pe zi din suma de plată rămasă neachitată.

2.6. Alte cerințe, date și informații

1. Organizarea de șantier

Organizarea de șantier va fi în conformitate cu Documentația tehnică de organizare a execuției lucrărilor (D.T.O.E.).

D.T.O.E. va cuprinde descrierea tuturor lucrărilor provizorii pregătitoare și necesare în vederea asigurării tehnologiei de execuție a investiției, atât pe terenul aferent investiției, cât și în spațiile ocupate temporar în afara acestuia.

Contractantul va lua în considerare faptul că lucrările se desfășoară pe acoperișul unei hale industriale aflate în funcțiune, cu activitate de producție continuă. Programul de lucru, căile de acces, zonele de depozitare și măsurile de protecție a activității Beneficiarului se vor stabili de comun acord, prin proces-verbal, înainte de începerea lucrărilor.

2. Sursele de utilități pentru șantier

Utilitățile temporare, cum ar fi electricitate, apă industrială, aer comprimat, sunt în sarcina Antreprenorului.

Unde are posibilitatea, Beneficiarul va asigura din rețelele existente în zonele de lucru locuri de racordare provizorii a utilităților (energie electrică, apă etc.). Aprobarea racordărilor se va solicita de către Antreprenor, iar toate costurile legate de racordare și contravaloarea utilităților consumate vor fi suportate de Antreprenor.

3. Curățenia în șantier și serviciile igienico-sanitare

Executantul este obligat să păstreze permanent curățenia în șantier, să degajeze zonele de lucru de resturi de materiale și utilaje care nu mai sunt necesare execuției.

Antreprenorul va prevedea modul în care subansamblele și materialele vechi rezultate din lucrările de demontare și dezafectare vor fi manevrate pentru a fi scoase, evacuate și depozitate.

La terminarea lucrărilor se vor îndepărta, dezafecta și demola baracile și se vor dezafecta platformele, utilitățile etc. Se va curăța șantierul de obiectele și deșeurile rămase în urma demolărilor și dezafectărilor și se va reamenaja terenul din această zonă, aducându-l la starea inițială.

Asigurarea igienico-sanitară a șantierului de construcții-montaj se va realiza prin mobilarea cu vestiare care vor fi dotate cu grupuri sanitare, toalete mobile, încălzirea și condiționarea aerului în birouri și truse de prim ajutor complete la punctele de lucru.



Banca Europeană
de Investiții

CAP. 3 GARANȚII, RECEPȚIE

3.1. Garanția lucrării și a echipamentelor

Ofertantul va asigura garanția completă a lucrărilor aferente instalării și punerii în funcțiune a centralei fotovoltaice (pe întreg sistemul instalat până la punctul de conectare la rețeaua interioară/rețea) pentru minimum 5 ani – garanție de lucrare. Totodată, componentele sistemului fotovoltaic vor trebui să aibă garanția lor proprie – garanție de produs.

În perioada de garanție de lucrare se va asigura asistență tehnică după cum urmează:

- furnizorul va asigura și remedia pe cheltuială proprie componentele care se defectează, manopera aferentă pentru demontare/montare și costurile generate de deplasarea echipei de service;
- termenul de răspuns privind solicitările pentru problemele apărute în perioada de garanție: în termen de maximum 48 de ore de la notificarea Beneficiarului privind identificarea unui defect, Ofertantul are obligația, după caz, de a se prezenta la adresa investiției sau de a efectua diagnoza remote (de la distanță), în scopul de a realiza propria diagnoză cu privire la eveniment;
- în condițiile în care remediarea defectului nu implică piese de schimb, Ofertantul are obligația de a remedia defecțiunea notificată de Beneficiar în termen de 48 de ore;
- în condițiile în care remediarea defectului implică comanda de piese de schimb, Ofertantul are obligația de a remedia defecțiunea notificată de Beneficiar în termen de 7 zile.

Pe perioada de garanție, responsabilitatea Ofertantului va include monitorizarea continuă de la distanță asupra funcționalității CEF conform ofertei sale și prevederilor legale și ale operatorului de distribuție (OD) sau rețea (OTS) și va remedia problemele tehnice în termenele asumate.

Nerespectarea termenelor de mai sus va conduce la aplicarea de penalități în cuantum de 0,1%/zi din valoarea contractuală. Această clauză se va trece și în contractul de furnizare care se va semna cu Furnizorul.

După predarea și punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic ce face obiectul investiției, aceasta devine proprietatea Beneficiarului și începe perioada de garanție.

Atât predarea lucrărilor, cât și punerea în funcțiune se vor efectua prin semnarea unor procese-verbale de instalare/recepție, astfel: Proces-verbal de recepție la terminarea lucrărilor și Proces-verbal de recepție a punerii în funcțiune, de către ambele părți.

Ofertantul va prezenta un plan de mentenanță detaliat pe ani, care va cuprinde acțiuni preventive/corective și periodicitatea executării.

Ofertantul este obligat să acorde perioada de garanție a echipamentelor, după cum urmează:

Nr. crt.	Denumire	Garanție minimă
1	Panouri fotovoltaice – garanție de produs	Minim 20 ani
2	Panouri fotovoltaice – garanție de performanță liniară	Minim 25 ani, cu o degradare de maximum 1% în primul an și maximum 0,4%/an ulterior
3	Invertoare	Minim 10 ani
4	Optimizatoare de putere	Minim 5 ani
5	Structura metalică de montaj	Minim 12 ani
6	Cabluri și conectori PV c.c.	Minim 5 ani
7	Sistemul fotovoltaic (integral, „la cheie”)	Minim 5 ani



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Nr. crt.	Denumire	Garanție minimă
8	Lucrări civile și electrice	Minim 5 ani

Termenul de garanție începe să curgă de la data recepției lucrărilor și a punerii în funcțiune a sistemelor.

Valorile de mai sus sunt minime obligatorii. Structura metalică de montaj – minimum 12 ani; garanția lucrării și a sistemului fotovoltaic integral „la cheie” – minimum 5 ani; garanția de performanță liniară a modulelor – minimum 25 de ani. Ofertele care conțin perioade de garanție inferioare valorilor din tabel vor fi respinse ca neconforme.

Ofertantul este obligat să încheie o poliță de asigurare/contract de asigurare de răspundere civilă valabilă pe perioada de lucrări și a instalării sistemului fotovoltaic, până la finalizarea punerii în funcțiune și a aducerii amplasamentului la starea inițială. Polița de asigurare/contractul de asigurare de răspundere civilă se va pune la dispoziția Beneficiarului în termen de 5 zile de la semnarea contractului de furnizare.

În perioada de garanție: furnizorul va asigura pe cheltuială proprie componentele care se defectează, manopera aferentă pentru demontare/montare și costurile generate de deplasarea echipei de service; termenul de răspuns privind solicitările de mentenanță este de maximum 2 zile lucrătoare de la data sesizării defecțiunii de către achizitor; furnizorul va asigura servicii postgaranție și piese de schimb pentru o perioadă de minimum 5 ani.

Garanția de bună execuție: Contractantul va constitui, în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului, o garanție de bună execuție în cuantum de 5% din valoarea contractului fără TVA, prin scrisoare de garanție bancară sau instrument de garantare echivalent, valabilă până la expirarea perioadei de garanție de lucrare.

3.2. Garanția indicatorilor de performanță

Documentațiile de proiectare vor lua în considerare următorii indicatori de rezultat, obligatorii la nivel de proiect, aprobați prin contractul de finanțare:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Cantitate
Indicator I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,400
Indicator I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	Echivalent tone de CO ₂ /an	309,76
Indicator I.3	Producția medie de energie din surse regenerabile	MWh/an	506,2296
Indicator I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	9.734,3263
Indicator I.5	Procentul din producția totală de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu	%	100
Indicator I.6	Factorul de capacitate al centralei	%	14,45

Puterea instalată a centralei electrice fotovoltaice, definită ca suma puterilor în curent alternativ ale invertoarelor, nu poate fi mai mică de 400 kW. În situația în care puterea în invertorare ar fi mai mare decât cea instalată în panourile fotovoltaice, la calculul indicatorului se utilizează valoarea cea mai mică dintre cele două.



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Conform metodologiei de calcul din Ghidul solicitantului, Indicatorul I.1 se determină prin însumarea puterii învertoarelor (putere în curent alternativ), iar atunci când puterea în invertoare este mai mare decât cea instalată în panouri se utilizează valoarea cea mai mică dintre cele două. În cazul de față, puterea în invertoare (400 kW c.a.) este mai mică decât puterea instalată în panouri (480 kWp c.c.), astfel încât Indicatorul I.1 este de 0,400 MW. În consecință, puterea instalată în invertoare de 400 kW este o cerință minimă imperativă; nerespectarea ei afectează direct valoarea indicatorului și cuantumul ajutorului de stat.

Ofertantul va presta toate serviciile profesionale necesare pentru a furniza Beneficiarului un pachet complet pentru documentația de proiectare, incluzând toate cerințele Beneficiarului prezentate în acest document și în conformitate cu prevederile legale aplicabile. De asemenea, Ofertantul va furniza toate echipamentele și materialele necesare, va realiza toate lucrările de construire și instalare astfel încât centrala electrică fotovoltaică să fie funcțională/operațională, să atingă și să mențină indicatorii de proiect și să fie conformă cu toate standardele aplicabile, inclusiv codurile aplicabile în construcții, cerințele de racordare la rețea, precum și orice alte cerințe legale sau norme ale operatorilor de rețea aplicabile.

Neatingerea/nerespectarea valorii garantate a Indicatorilor obligatorii la nivel de proiect pe toată perioada de durabilitate a proiectului, care este de 5 ani, calculată de la data punerii în funcțiune a investiției, sau a termenelor și obligațiilor asumate de Contractant, va atrage măsuri de remediere și aplicarea de despăgubiri pentru acesta, calculate pe baza veniturilor nerealizate și/sau a prejudiciului generat, inclusiv a sumelor pe care Beneficiarul ar fi obligat să le restituie Ministerului Energiei, astfel cum aceste despăgubiri se vor reglementa prin contractul care va fi semnat cu ofertantul câștigător.

Cerință obligatorie de demonstrare a indicatorilor: oferta tehnică va cuprinde o simulare de producție realizată cu software specializat (PVSOL, PVsyst sau echivalent), pe baza datelor de consum din Extrasul din Auditul electroenergetic al locului de consum, pus la dispoziție prin documentația de atribuire (consum propriu mediu anual 1.872,468 MWh, defalcat pe luni). La solicitarea scrisă a operatorului economic interesat, Beneficiarul pune la dispoziție, în termen de 2 zile lucrătoare, curba de sarcină înregistrată la contorul de decontare, în format electronic, pentru ultimele 12 luni, din care să rezulte, cumulativ: (i) o producție medie anuală brută, la bornele centralei, de minimum 506,229 MWh/an, corespunzătoare Indicatorului I.3 din Ghidul solicitantului, calculată fără aplicarea limitării de injecție; (ii) un factor de capacitate de minimum 14,45%, respectiv cel puțin valoarea minimă de 11,4% prevăzută ca prag de eligibilitate în Ghidul solicitantului (echivalentul a 1.000 h/an de funcționare la capacitatea nou instalată); (iii) energie injectată în rețeaua operatorului de distribuție egală cu zero, ca urmare a funcționării sistemului automat de limitare impus prin Avizul tehnic de racordare, cu respectarea, cu marjă, a condiției $I \leq 30\% \times P$ din Ghidul solicitantului; (iv) un grad de autoconsum de minimum 70% din producția totală, conform Indicatorului I.5. Ofertele care nu conțin această simulare sau din care rezultă valori inferioare vor fi respinse ca neconforme.

Ofertantul va asigura realizarea Măsurătorilor Ratei de performanță (Performance Ratio) la punerea în funcțiune, la 12 luni de la punerea în funcțiune și la sfârșitul fiecărui an din perioada de garanție a sistemului CEF, conform prevederilor legale și/sau ale operatorului de rețea. Aceste măsurători vor fi incluse în ofertă și sunt în responsabilitatea Ofertantului.

Garanția de producție. Contractantul garantează producția anuală de energie electrică rezultată din simularea anexată ofertei sale, pentru întreaga perioadă de durabilitate a proiectului, respectiv 5 ani de la punerea în funcțiune. Producția realizată se determină anual, pe baza înregistrărilor contorului centralei, corectată cu iradierea efectivă măsurată pe amplasament și cu temperatura ambiantă, conform SR EN IEC 61724-1, precum și cu perioadele de indisponibilitate neimputabile Contractantului (întreruperi ale operatorului de distribuție, forță majoră, limitări dispuse de operatorul de rețea, opriri solicitate de Beneficiar).

În cazul în care producția anuală realizată, astfel corectată, este mai mică de 95% din producția garantată, Contractantul datorează Beneficiarului penalități egale cu contravaloarea energiei nelivrate, calculată la prețul mediu de achiziție a energiei electrice plătite de Beneficiar în anul respectiv, și are obligația de a remedia cauzele pe cheltuiala sa, în maximum 30 de zile calendaristice.

În cazul în care neîndeplinirea indicatorilor obligatorii ai proiectului este imputabilă Contractantului și determină aplicarea de către Ministerul Energiei a unor reduceri procentuale, corecții financiare sau măsuri de recuperare a ajutorului de stat, Contractantul suportă integral sumele pe care Beneficiarul este obligat să



Banca Europeană
de Investiții

le restituie, inclusiv dobânzile și penalitățile aferente. Prezentele clauze se preiau integral în contractul de furnizare.

3.3. Recepția sistemului fotovoltaic

Recepția cantitativă și calitativă a sistemului fotovoltaic și punerea în funcțiune se vor efectua la locația beneficiarului, în prezența echipei de proiect din partea furnizorului. Instruirea personalului societății contractante în vederea utilizării/exploatării în condiții optime a sistemului fotovoltaic este responsabilitatea furnizorului și se va realiza la locul de livrare/instalare.

Recepția sistemului fotovoltaic se va realiza în următoarele etape:

- recepția cantitativă și calitativă a echipamentelor livrate;
- recepția la terminarea lucrărilor;
- recepția punerii în funcțiune, după terminarea probelor tehnologice.

Recepția punerii în funcțiune este condiționată de: (i) predarea integrală a documentației finale prevăzute la pct. 2.1.5; (ii) predarea raportului de inspecție termografică; (iii) semnarea proceselor-verbale de probe cu operatorul de distribuție, inclusiv proba de verificare a imposibilității injectiei de putere în rețea; (iv) predarea documentației necesare obținerii certificatului de racordare; (v) predarea contului de monitorizare, creat pe numele Beneficiarului, cu drepturi de administrator, conform cerințelor de la cap. 5.

Recepția sistemului fotovoltaic se va face în conformitate cu:

- H.G. nr. 273/1994 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 51/1996 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de montaj utilaje, echipamente, instalații tehnologice și a punerii în funcțiune a capacităților de producție, cu modificările și completările ulterioare.

În cadrul procedurii de recepție vor fi redactate și semnate următoarele documente:

- procesele-verbale de recepție cantitativă, calitativă și de acceptanță;
- procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor;
- procesul-verbal al punerii în funcțiune a sistemelor.

Tot în cadrul procesului de recepție, ofertantul câștigător pune la dispoziție următoarele documente:

- procesele-verbale de instruire a personalului;
- documentația tehnică pentru obținerea certificatului de racordare;
- certificatele de garanție;
- declarațiile de conformitate / certificatele de calitate / fișele tehnice;
- cartea tehnică a construcției, cu toate documentele aferente lucrărilor executate;
- buletinele de verificări PRAM și rapoartele de încercări conform SR EN 62446-1.

Punerea în funcțiune, inclusiv toate testele/verificările/măsurătorile funcționale și de performanță necesare conform normelor, standardelor și reglementărilor aplicabile sau solicitate de operatorul de rețea relevant, vor fi incluse în ofertă și sunt în responsabilitatea Ofertantului.

Ofertantul va menționa în mod specific în ofertă ce echipamente, lucrări sau servicii sunt excluse din scopul ofertei, dar considerate ca fiind necesare pentru finalizarea cu succes a implementării proiectului, respectiv punerea în funcțiune și operarea acestuia.

Ofertantul este pe deplin responsabil pentru toate activitățile de proiectare, inginerie, achiziții, construcție, punere în funcțiune și testare, în conformitate cu toate normele, standardele, reglementările și legislația aplicabilă, astfel încât să se asigure îndeplinirea indicatorilor proiectului.

CAP. 4 CONDIȚII PRIVIND ASIGURAREA CALITĂȚII, MEDIULUI, SĂNĂTĂȚII ȘI SECURITĂȚII

4.1. Obligații privind asigurarea calității

Executantul lucrărilor trebuie să prezinte dovada că are implementat un sistem de management al calității, mediului și energiei și al siguranței ocupaționale în conformitate cu SR EN ISO 9001:2015, cu SR EN ISO 14001:2015 și cu SR EN ISO 45001:2018 sau echivalent, certificat de un organism național sau internațional de certificare acreditat.

4.2. Norme de securitate și sănătate în muncă (SSM), de prevenire și stingere a incendiilor (PSI) și protecția mediului

Antreprenorul va pune la dispoziția Beneficiarului Planul propriu de securitate și sănătate, întocmit în conformitate cu H.G. nr. 300/02.03.2006 (cu completările și modificările ulterioare) privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare și mobile.

Planul propriu de securitate și sănătate trebuie să fie armonizat cu Planul de securitate și sănătate pe șantier, redactat la faza de elaborare a Proiectului tehnic. Planul propriu trebuie să fie actualizat ori de câte ori este cazul. Un exemplar actualizat al Planului propriu de securitate și sănătate trebuie să se afle în permanență pe șantier pentru a putea fi consultat, la cerere, de către inspectorii de muncă, inspectorii sanitari, membrii comitetului de securitate și sănătate în muncă.

La încheierea contractului se va semna Convenția de securitate și sănătate în muncă, PSI și Protecția mediului. Măsurile menționate în Convenție nu sunt limitative.

Executantul va lua toate măsurile necesare pentru evitarea oricărui pericol de accident sau început de incendiu. Se va acorda o atenție deosebită lucrului la înălțime, pe acoperișul halei industriale aflate în funcțiune, și lucrului sub tensiune.

Pe durata derulării lucrărilor, Executantul este răspunzător de managementul deșeurilor generate. Gestionarea deșeurilor rezultate se va realiza în linie cu obiectivele de reducere a cantităților de deșeuri generate și de maximizare a reutilizării și reciclării, respectiv în linie cu obiectivele din cadrul general de gestionare a deșeurilor la nivel național – Planul național de gestionare a deșeurilor (elaborat în baza art. 28 al Directivei 2008/98/EC privind deșeurile și aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 942/2017) – a se vedea Anexa II la Orientările tehnice privind aplicarea principiului „a nu aduce prejudicii semnificative” (2021/C58/01).

În ceea ce privește deșeurile recuperabile, nepericuloase, rezultate pe perioada executării lucrărilor de construcții, Executantul se va asigura că o parte importantă a acestora să fie sortate și pregătite pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, în conformitate cu ierarhia deșeurilor și cu Protocolul UE de gestionare a deșeurilor din construcții și demolări – a se vedea art. 11 din Directiva-cadru privind deșeurile.

În conformitate cu reglementările în vigoare, deșeurile rezultate vor fi colectate selectiv în funcție de caracteristicile lor, transportate în depozite autorizate sau predate unor operatori economici autorizați în scopul valorificării lor.

Se vor încheia contracte cu societăți autorizate care vor asigura eliminarea/valorificarea tuturor tipurilor de deșeuri generate. Toate deșeurile generate vor fi depozitate temporar doar pe suprafețe special amenajate în acest sens.

Angajații Executantului vor fi instruiți cu privire la manipularea deșeurilor, precum și la modul de sortare a acestora pe categorii, în containere special prevăzute pentru fiecare categorie de deșeu.

4.3. Respectarea principiului DNSH

A) Gestionarea și eliminarea deșeurilor

Ofertantul va suporta toate cheltuielile cu privire la gestionarea și eliminarea deșeurilor generate pe toată perioada implementării proiectului, după cum urmează:

6. Să pună la dispoziția beneficiarului o listă completă cu toate deșeurile (inclusiv codurile de deșeuri) generate, pe toată perioada implementării proiectului.
7. Va face dovada că deține contracte cu firme autorizate pentru preluarea deșeurilor generate și respectă cerințele legale aplicabile pentru gestionarea și eliminarea deșeurilor, pe toată perioada implementării proiectului.
8. Dacă ofertanții sunt importatori direcți de produse (echipamente) ambalate, trebuie să facă dovada că ambalajele generate pe toată perioada proiectului sunt colectate selectiv, dețin contracte de trasabilitate și vor prezenta documente de trasabilitate privind valorificarea prin reciclare a acestor deșeuri de ambalaje, în scopul respectării cerințelor legale aplicabile pentru gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje.
9. Dacă ofertanții sunt importatori direcți de echipamente electrice și electronice, trebuie să facă dovada că pentru toate echipamentele electrice și electronice achiziționate și utilizate pentru implementarea prezentului proiect respectă cerințele legale aplicabile pentru gestionarea echipamentelor electrice și electronice.
10. Gestionarea și colectarea selectivă a deșeurilor pe coduri de deșeuri, inclusiv asigurarea de recipiente corespunzătoare pentru colectarea selectivă a deșeurilor, intră în atribuțiunea ofertantului, pe toată perioada implementării proiectului.
11. Ofertantul va pune la dispoziția beneficiarului copii după toate documentele de trasabilitate cu privire la gestionarea și eliminarea deșeurilor generate, pe toată perioada implementării proiectului.
12. Ofertantul va face dovada că pune la dispoziție, pentru implementarea acestui proiect, o persoană autorizată (poate fi și o persoană subcontractată de ofertant) în managementul gestiunii deșeurilor, în conformitate cu O.U.G. nr. 92/2021. Cheltuielile cu persoana autorizată în managementul gestiunii deșeurilor, în conformitate cu O.U.G. nr. 92/2021, vor fi suportate de ofertant.

B) Ofertantul va ține cont de cele prevăzute în cadrul Declarației privind respectarea principiului DNSH și va avea obligația de a respecta orientările tehnice privind aplicarea principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” în sensul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 și în conformitate cu Ghidul tehnic DNSH (2021/C58/01).

Ofertantul, pentru toată perioada implementării proiectului și inclusiv după punerea în funcțiune a proiectului, va detalia în scris modalitățile prin care va asigura respectarea obiectivelor de mediu (situații apărute și măsuri de remediere, contracte de preluare deșeuri etc.) privind:

- atenuarea schimbărilor climatice;
- adaptarea la schimbările climatice;
- utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine;
- tranziția către o economie circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora;
- prevenirea și controlul poluării asupra aerului, apei sau solului;
- protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor.

Ofertantul câștigător implicat în implementarea acestui proiect este obligat să participe fizic pe amplasamentul NIDEC ORADEA S.R.L., pentru a asigura disponibilitatea informațiilor și documentelor referitoare la Proiect cu ocazia misiunilor de control desfășurate de Ministerul Energiei sau de alte structuri cu competențe în controlul și recuperarea debitelor aferente fondurilor europene și/sau fondurilor publice naționale aferente acestora, după caz.

Ofertantul va prezenta odată cu oferta Declarația privind respectarea principiului DNSH (Formularul nr. 7) și Declarația privind evitarea dublei finanțări (Formularul nr. 8).

CAP. 5 FIȘE TEHNICE

Prezenta documentație propune proiectarea și execuția unui sistem fotovoltaic cu o putere instalată de 0,4 MW (400 kW în curent alternativ), destinat autoconsumului, pentru societatea NIDEC ORADEA S.R.L., la locația din Municipiul Oradea, Str. Petre P. Carp nr. 20, județul Bihor.

Soluția de referință este cea reținută în Studiul de fezabilitate (proiect nr. 403/2024). Mărcile și modelele indicate au caracter orientativ; se acceptă echipamente „similar sau echivalent”, cu condiția respectării integrale a parametrilor minimi de mai jos și a puterii instalate de 400 kW.

5.1. Caracteristici principale ale centralei electrice fotovoltaice

Nr. crt.	Denumire echipament	Componente	Caracteristici tehnice minime
1	Sistem fotovoltaic	Panouri fotovoltaice	Panouri fotovoltaice monocristaline (tehnologie TOPCon/ABC sau echivalent superior). Putere instalată în panouri (curent continuu) de minimum 480 kWp și de maximum 480 kWp, respectiv valoarea aprobată prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026 (750 panouri × 0,640 kW). Numărul de panouri și puterea unitară pot fi adaptate, cu condiția încadrării în puterea totală aprobată. Depășirea acestei valori este admisă exclusiv în baza acordului scris prealabil al operatorului de distribuție ADLO, obținut de Beneficiar și comunicat prin erată la prezenta documentație. Randament nominal minim 22,0% în Condiții Standard de Testare (STC). Degradare maximă: 1% în primul an de funcționare și maximum 0,4%/an ulterior; performanță minimă garantată 87,4% din nominal după 25–30 de ani, raportată la rata de degradare. Certificare IEC 61215, IEC 61730; clasă de protecție II; rezistență la încărcare din zăpadă/vânt conform CR 1-1-3 și CR 1-1-4, corelată cu amplasamentul Oradea. Toleranță de putere pozitivă (0/+5 W sau echivalent). Producătorul modulelor fotovoltaice trebuie să figureze în lista BloombergNEF (BNEF) Tier 1 la data depunerii ofertei; ofertantul anexează dovada (extras din raportul BNEF Tier 1 PV Module Maker List valabil la data ofertării).
		Optimizatoare de putere	Optimizatoarele de putere la nivel de modul NU sunt obligatorii. Ofertarea lor constituie factor de evaluare (a se vedea cap. 2.3, factorul nr. 7 – Optimizarea producției la nivel de modul). În cazul în care sunt oferite, acestea vor avea funcție de monitorizare la nivel de modul și de oprire rapidă (rapid shutdown) la nivel de modul, conform cerințelor de securitate la incendiu. Compatibilitate integrală cu invertoarele oferite, confirmată de producător.
		Invertoare	Invertoare trifazate, string, pentru sisteme On-Grid. Minimum 4 buc. × minimum 100 kW/buc., sau minimum echivalentul în kW total cu altă clasă de putere. Puterea instalată a centralei, definită ca suma puterilor în curent alternativ ale invertoarelor, nu poate fi mai mică de 400 kW. Eficiență europeană minimă: 98,0%. Tensiune maximă de intrare c.c.: minimum 1.100 V; tensiune de ieșire c.a.: 400 V / 50 Hz. Minimum 8 urmăritoare MPPT per inverter. Grad de protecție minim IP65; funcționare la temperaturi între -25 °C și +60 °C.



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Nr. crt.	Denumire echipament	Componente	Caracteristici tehnice minime
			Conformitate cu Ordinul ANRE nr. 30/2013, cu modificările ulterioare, și cu cerințele operatorului de distribuție; funcții de reglaj tensiune/frecvență, protecție anti-insularizare, limitare a puterii active/reactive.
		Structura de montaj pe acoperiș	Structură de montaj din aluminiu și/sau oțel inoxidabil, pentru montaj pe acoperiș, sistem de tip K2 sau echivalent. Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură de montaj dimensionată conform Proiectului tehnic, pe învelitoarea existentă a clădirii C1, cu fixare mecanică și/sau cu contragreutăți, în funcție de rezultatele expertizei tehnice de rezistență. Încărcarea uniform distribuită provenită din greutatea ansamblului panouri + lesturi pe acoperiș nu va depăși valoarea maximă admisibilă stabilită prin expertiza tehnică de rezistență a clădirii C1, elaborată de Contractant prin expert tehnic atestat. La executarea montajului structurii sistemului de fixare se vor respecta întocmai instrucțiunile de montaj specificate de producător. Structura se va monta ținând cont de datele dimensionale ale clădirii, caracteristicile învelitorii acoperișului (distanța de la atic, înălțimea acestuia), obstacole precum iluminatoare, trape de desfumare, rosturi de trecere, trasee de cablu, instalații de paratrăsnet, precum și de datele necesare calculării numărului de prinderi în învelitoarea acoperișului: zona geografică, altitudinea terenului, viteza vântului, respectiv presiunea vitezei vântului, încărcarea cu zăpadă. Pentru dimensionarea structurii de montaj se va utiliza software specializat în proiectarea și simularea sistemelor de energie solară fotovoltaică. Garantarea etanșeității învelitorii în zonele de intervenție este în sarcina Contractantului.
		Sistemul de monitorizare și operare al centralei	Invertoarele vor permite conectarea utilizatorului local prin Bluetooth/Wi-Fi. Pentru transmiterea informațiilor colectate local către o interfață de comunicare care poate fi interogată de către un operator al centralei fotovoltaice, invertoarele vor permite comunicația pe RS485 până la data logger-ul amplasat în tabloul electric TEG PV. Acest logger va avea capacitatea de a transmite prin Ethernet sau 4G datele colectate către portalul dedicat online. Portalul va permite accesul la un instrument online de analiză a comportamentului stringurilor de panouri, cu tablouri de comandă informative, alarme și evenimente, setarea de parametri și descărcarea jurnalelor. Se va asigura conectivitatea de transmisie a datelor de tip Internet Protocol între CEF și dispeceratul intern/sistemul de management energetic al Beneficiarului. Monitorizare la nivel de modul, prin optimizatoare, dacă acestea sunt oferite. Acces gratuit la platforma de monitorizare pentru minimum 5 ani de la punerea în funcțiune. Cerințe minime obligatorii privind platforma de monitorizare: (i) contul de monitorizare se creează pe numele și în proprietatea NIDEC ORADEA S.R.L., cu datele de identificare ale Beneficiarului; (ii) Beneficiarul primește drepturi de administrator, inclusiv dreptul de a crea, modifica și șterge utilizatori și de a transfera contul; (iii) export al datelor istorice în format CSV, la nivel de string și de inverter, cu pas de



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Nr. crt.	Denumire echipament	Componente	Caracteristici tehnice minime
			Înregistrare de maximum 15 minute; (iv) alarmare automată prin e-mail, pe adrese configurabile de Beneficiar; (v) alarmare automată pe telefon, prin SMS sau prin notificare push în aplicația mobilă; (vi) API disponibil pentru interogarea datelor de producție și a stărilor de alarmă, cu documentație tehnică pusă la dispoziția Beneficiarului. Ofertantul va confirma în propunerea tehnică îndeplinirea fiecăreia dintre aceste cerințe și va anexa documentația platformei.
		Manager de date și control al energiei electrice	Managerul de date și control va fi amplasat în tabloul electric de racord TEG fotovoltaic (tabloul electric general) și are rolul de a integra toate informațiile instalației. Acesta preia datele de consum de la analizorul de calitate și datele de producție de la invertore, prin 2 bucle de comunicație RS485. Dispozitivul va rula o buclă de reglaj activ prin care se poate seta o limitare a exportului, respectiv a surplusului de energie electrică produs de CEF care în anumite momente nu este consumat. Acest lucru se realizează prin transmiterea unui semnal de la managerul de date și control către invertore, prin bucla de comunicații RS485, prin care invertorele sunt comandate să își limiteze producția în limita consumului cerut de Beneficiar. Managerul de date va controla permanent bucla de comunicații cu invertorele, iar în cazul în care va detecta că nu există comunicație cu acestea, va acționa releul de protecție amplasat în tabloul electric de racord fotovoltaic și va declanșa contactorul care va deconecta centrala electrică fotovoltaică. Funcția de limitare a exportului este obligatorie, proiectul fiind destinat exclusiv autoconsumului (indicator I.5 = 100%).
		Cabluri, tablouri și accesorii pentru instalare (c.c. și c.a.)	Cablurile de curent continuu se compun din cablurile care conectează panourile între ele, alcătuind stringurile (șirurile) de panouri, și cablurile care conectează stringurile la invertore. Cablurile care conectează panourile între ele sunt furnizate de producătorul de panouri, două pentru fiecare panou. Se vor poza pe structura metalică pe care se fixează panourile fotovoltaice, în tuburi rificate și canale de cabluri metalice separate pentru cablul de (+) și cablul de (-), pentru a evita scurtcircuiturile, și pozate la o distanță minimă de 15 cm între jgheaburi și 5 cm de la nivelul acoperișului, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice. Pentru circuitele de curent alternativ se propun cabluri de cupru, cu izolație din polietilenă reticulată (XLPE). Cablurile vor fi cu întârziere mărită la propagarea flăcării, care se vor poza în canale de cabluri. Pentru circuitele de comunicații se propun cabluri de tip Ethernet, STP. Tablou electric de conexiune/racord fotovoltaic – minimum 1 buc., echipat cu aparataj de protecție, separare și măsură, cu grad de protecție corespunzător locului de montaj. Conform Avizului tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026: punctul de racordare la rețea este stabilit la 20 kV, în Stația de conexiune NIDEC 20 kV; punctul de delimitare este la papucii LES 20 kV din celulele de linie de intrare din Stația de conexiune NIDEC; punctul de interfață al instalației de producere este stabilit la 0,4 kV, în tablourile electrice generale ale producătorului. Racordarea centralei electrice fotovoltaice se realizează în tabloul TDG PV1, de joasă tensiune, alimentat din



Banca Europeană
de Investiții

Nr. crt.	Denumire echipament	Componente	Caracteristici tehnice minime
			TDRI aferent Trafo 1. Nu sunt necesare lucrări pentru realizarea instalației de racordare.
2	Instalația de legare la pământ și protecție împotriva trăsnetului	Instalația de legare la pământ	Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanță împotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare (I7-2011, SR EN 62305). La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare. La instalația de legare la pământ se racordează următoarele: structura de fixare a panourilor fotovoltaice; invertoarele; tablourile; toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolație sau prin intermediul unui arc electric. Rezistența de dispersie a prizei de pământ se va încadra în valorile impuse de normativele în vigoare, dovedită prin buletin PRAM.
		Instalația de protecție împotriva loviturilor directe de trăsnet	Sistemul fotovoltaic va fi integrat în/completat cu instalația de protecție împotriva loviturilor directe de trăsnet a clădirii C1, dimensionată conform I7-2011 și SR EN 62305, incluzând: tije de captare, conductoare de coborâre, piese de separație, legături la priza de pământ. Se vor prevedea descărcătoare de supratensiune (SPD) de tip 1+2 pe partea de curent continuu și pe partea de curent alternativ, coordonate conform normativelor. Această componentă este obligatorie și inclusă în prețul oferat.

5.2. Cerințe tehnice pentru echipamente și materiale

Toate echipamentele oferite trebuie să fie noi, nefolosite. Nu se acceptă produse demo, recondiționate (refurbished), refuzate de alt beneficiar sau a căror dată de producție este mai veche de 2 ani. Ofertantul va specifica acest lucru în oferta tehnică.

Centrala fotovoltaică On-Grid oferită va avea o putere instalată totală de minimum 0,4 MW (400 kW în curent alternativ).

Sistemul fotovoltaic va fi compus din cel puțin următoarele subansamble:

- Panouri fotovoltaice;
- Optimizatoare de putere la nivel de modul (opțional – factor de evaluare);
- Suport/structură pentru montarea panourilor fotovoltaice pe acoperiș;
- Invertoare trifazate;
- Sistem de monitorizare a energiei și manager de date cu funcție de limitare a exportului;
- Cabluri c.c. și c.a., conectori, canale și tuburi de protecție;
- Tablouri electrice și aparataj de protecție, separare și măsură;
- Instalația de legare la priza de pământ și instalația de protecție împotriva trăsnetului;
- Opțional: cel puțin o stație meteo pentru măsurarea condițiilor reale de mediu și pentru monitorizare, optimizare și diagnostic al instalației de panouri fotovoltaice.

Ofertantul se obligă să furnizeze achizitorului următoarele documente:

a. Certificat/Declarație de conformitate CE în limba română conform cu originalul (dacă originalul nu este în limba română), pentru echipamentele oferite;

- b. Certificate de garanție pentru panouri fotovoltaice, optimizatoare, invertore, structura metalică și toate echipamentele oferite, în limba română conform cu originalul;
- c. Manuale de utilizare și întreținere / Cartea tehnică a echipamentului în limba română conform cu originalul;
- d. Aviz de însoțire a mărfii / Packing list / CMR;
- e. Factura, defalcată pe componente principale.

Note:

- 13. Echipamentele oferite dețin declarații de conformitate care să ateste conformitatea produselor prin referire la unul din următoarele: standarde naționale care adoptă standarde europene sau echivalent; omologări tehnice europene sau echivalent; alte referințe de natură tehnică elaborate de organisme de standardizare europene sau echivalent.
- 14. Declarațiile de conformitate cu standardele de calitate internaționale specifice vor fi predate achizitorului de către prestator odată cu predarea produselor.
- 15. Manualele de utilizare și întreținere / Cartea tehnică a echipamentului vor conține specificații clare de protecția muncii, situații de urgență și mediu.

5.3. Cerințe tehnice pentru serviciile de montaj pe acoperiș

Ofertantul se obligă să asigure serviciile necesare pentru instalarea, punerea în funcțiune și conectarea la rețea a centralei de producere a energiei electrice prin panouri fotovoltaice. Ofertantul va fi responsabil în totalitate pentru calitatea produselor și a serviciilor aferente efectuate, dar și pentru eventualele pagube produse de personalul care efectuează aceste servicii.

- 8. Fixarea suporturilor pentru panourile fotovoltaice se va face conform instrucțiunilor de la producător și în conformitate cu concluziile expertizei tehnice de rezistență a acoperișului clădirii C1.
- 9. Fixarea panourilor pe suporturi trebuie să asigure protecția la smulgere a panourilor, generată de vânt.
- 10. Cablurile vor fi pozate prin fixare mecanică, fără intersecții ce pot fi evitate, cu asigurarea protecției mecanice și împotriva acțiunii elementelor meteo (UV, vânt, umiditate, îngheț).
- 11. Se va garanta etanșeitatea învelitorii acoperișului în toate zonele de intervenție; eventualele infiltrații apărute în perioada de garanție ca urmare a lucrărilor executate vor fi remediate pe cheltuială exclusivă a Contractantului.
- 12. Lucrările se vor desfășura fără întreruperea activității de producție a Beneficiarului; orice întrerupere necesară se planifică în prealabil și se agreează în scris.

5.4. Cerințe tehnice pentru serviciile de punere în funcțiune

Oferta va include:

- 7. Instruirea personalului achizitorului privind: mentenanța sistemului; elemente legate de controlul/monitorizarea funcționării; siguranța în exploatare și protecția muncii; modul de exploatare a echipamentelor în timpul funcționării normale și în situații de urgență sau avarii.
- 8. Servicii de testare și punere în funcțiune, inclusiv raportul de încercări conform SR EN 62446-1 și buletinele PRAM.
- 9. Servicii de punere în funcțiune cu operatorul de distribuție a energiei electrice, inclusiv furnizarea documentației necesare pentru întocmirea dosarului de autorizare a conectării la rețea și obținerea certificatului de racordare.

În cazul în care, în întreaga documentație de atribuire, au fost menționate specificații tehnice care ar putea indica o anumită origine, sursă, producție, un procedeu special, o marcă de fabrică sau de comerț, un brevet de invenție, o licență de fabricație, referitor la acestea, se înțelege de la sine că achizitorul face mențiunea „similar sau echivalent”.

5.5. Cerințe obligatorii rezultate din Avizul tehnic de racordare și din Raportul de expertiză tehnică

Prezenta secțiune consolidează cerințele imperative care rezultă din Avizul tehnic de racordare nr. 264 din 23.04.2026, emis de ADLO S.A., și din Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026. Nerespectarea oricăreia dintre acestea atrage respingerea ofertei ca neconformă.

A. Putere: puterea instalată în panouri (c.c.) este de 480 kWp, iar puterea instalată în invertoare (c.a.) este de 400 kW (4×100 kW). Puterea maximă simultană care poate fi evacuată este de 400 kW (444,44 kVA), iar puterea maximă absorbită este de 1.500 kW.

B. Racordare: punctul de racordare – 20 kV, în Stația de conexiune NIDEC; punctul de delimitare – papucii LES 20 kV din celulele de linie de intrare; punctul de măsurare – celula de măsură de medie tensiune din Stația de conexiune NIDEC; punctul de interfață – 0,4 kV, în tablourile electrice generale ale producătorului. Nu sunt necesare lucrări pentru realizarea instalației de racordare.

C. Zero injecție: instalația va fi prevăzută cu un sistem automat care împiedică injecția de putere în rețeaua de distribuție publică aparținând ADLO, cu probe de verificare efectuate în prezența operatorului de distribuție.

D. Protecții: protecțiile de interfață se realizează conform Ordinului ANRE nr. 228/2018, modificat prin Ordinul ANRE nr. 132/2020; modulele generatoare rămân conectate la rețea la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s pe un interval de 500 ms.

E. Executant: lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către un operator economic atestat ANRE pentru categoria respectivă de lucrări, cu respectarea art. 45 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

F. Normative: instalația de utilizare respectă Normativul I7-2011, cu modificările ulterioare.

G. Semnalizare: plăcuțe gravate pe fond galben „PROSUMATOR – ATENȚIE TENSIUNE INVERSĂ”, montate în compartimentele de medie tensiune din Stația de conexiune NIDEC.

H. Documentații: Contractantul întocmește și predă Beneficiarului întreaga documentație necesară obținerii certificatului de racordare, precum și documentele necesare încheierii convenției de exploatare cu operatorul de distribuție.

I. Încărcări pe acoperiș: încărcarea suplimentară adusă de ansamblul panouri + structură + balast nu va depăși 40 daN/mp, din care partea de balastare nu va depăși 25 kg/mp, conform cap. 5.2.1 din Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026.

J. Sistem de prindere: soluția de prindere este de tip hibrid – lestarsă în zonele marginale ale terasei necirculabile și prindere mecanică cu ancore chimice de grinzile din beton armat precomprimat prefabricat, în zona centrală a acoperișului. Toate străpungerile stratului hidroizolant (membrană PVC tip SikaPlan 15G) se hidroizolează cu materiale și tehnologii performante (soluții Hydroproof, Sika sau similare). Între structura metalică și acoperiș se montează suporturi și membrane de separare din materiale elastomerice. Garantarea etanșeității învelitorii în zonele de intervenție este integral în sarcina Contractantului.

K. Gabarit: modulele se dispun spate în spate, formând șiruri continue de tip „acoperiș în două ape”, cu un unghi de montaj de cca 10°. Punctul cel mai înalt al ansamblului se va dispune sub cota superioară a aticului (+9,43 m), cota superioară a planșeului terasă fiind de +8,78...+9,03 m. Ofertantul va prezenta o secțiune caracteristică din care să rezulte respectarea acestei condiții.

L. Verificare și avizare: proiectul de structură se verifică de verificator de proiecte atestat, iar Proiectul tehnic se avizează de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză nr. 180/2026.

M. Toate denumirile comerciale menționate în Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026 și în anexele acestuia au caracter exclusiv orientativ; se acceptă orice soluție echivalentă care respectă cerințele de performanță din prezentul Caiet de sarcini.

5.6. Reglementarea tehnică aplicabilă în domeniul securității la incendiu

Proiectarea și execuția se realizează sub reglementarea tehnică P118/1-1999. Normativul P118/1-2025, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării, lucrărilor publice și administrației nr. 267 din 28.02.2025, publicat



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



În Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 10.03.2025, nu se aplică prezentului obiectiv de investiții, în temeiul art. 2 lit. c) din ordin, întrucât Studiul de fezabilitate nr. 403/2024 a fost recepționat de Beneficiar la data de 08.08.2024, anterior intrării în vigoare a ordinului. Dovada este Procesul-verbal de predare-primire din 08.08.2024, anexat prezentei documentații de atribuire. Ofertanții nu vor include în ofertă cerințe sau costuri rezultate din aplicarea normativului P118/1-2025 și nu vor putea invoca ulterior aplicarea acestuia ca temei pentru majorarea prețului contractului.

CAP. 6 CONDIȚII GENERALE DE ELABORARE A OFERTEI

6.1. Elaborarea ofertei

LIMBA DE REDACTARE A OFERTEI ȘI A DOCUMENTELOR CARE O ÎNSOȚESC	ROMÂNĂ. Ofertele întocmite într-o altă limbă decât limba română vor fi însoțite de traduceri în limba română conforme cu originalul. Se acceptă documente/specificații tehnice redactate în limba engleză, însoțite de traducere în limba română cu specificația „conform cu originalul”; la solicitarea Beneficiarului, ofertantul va asigura traducerea autorizată a acestora.
PERIOADA DE VALABILITATE A OFERTEI	Perioada minimă de valabilitate a ofertei este de 60 de zile de la data-limită de depunere a ofertelor stabilită în prezenta procedură. Ofertele cu o perioadă de valabilitate mai mică de 60 de zile vor fi respinse. În situația în care, între momentul publicării anunțului privind lansarea procedurii și momentul depunerii ofertelor, prin răspunsurile la clarificări intervin situații care duc la modificări/ajustări ale Caietului de sarcini, Beneficiarul va prelungi termenul de depunere a ofertelor cu minimum 5 zile lucrătoare, astfel încât să asigure timpul necesar pentru elaborarea ofertelor. 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. Ofertele nu mai pot fi modificate după data stabilită pentru depunerea ofertelor. Depunerea unei oferte implică și acceptarea tuturor clauzelor și condițiilor stabilite în documentația de atribuire. Caietul de sarcini și documentele anexe se vor constitui ca anexă la contractul de furnizare. Oferta depusă angajează ofertantul căruia i se atribuie contractul pe toată perioada de valabilitate a acesteia.
MODUL DE PREZENTARE A PROPUNERII TEHNICE	Propunerea tehnică se va întocmi în concordanță cu specificațiile prezentate în prezentul Caiet de sarcini. Prezentarea ofertei tehnice va cuprinde descrierea tehnică detaliată a produselor și modul în care caracteristicile tehnice minime sunt îndeplinite și/sau evidențiate caracteristicile superioare, precum și alte informații considerate semnificative, în vederea verificării corespondenței propunerii tehnice cu specificațiile tehnice prevăzute în cap. 5 – Fișe tehnice. Formularul ofertei tehnice va fi întocmit pe modelul furnizorului, neexistând un formular standard atașat la procedură, și trebuie să fie prezentat comparativ cu cerințele minime exemplificate în cap. 5. Propunerea tehnică va cuprinde detalii despre planul de încadrare în zonă, poziționarea panourilor, conectarea sistemului fotovoltaic, raport complet realizat cu un software specializat* în proiectarea și simularea sistemelor de energie solară fotovoltaică. Cerințele impuse în cap. 5 – Fișe tehnice sunt cerințe minime obligatorii. Ofertantul a cărui ofertă tehnică nu se încadrează în cerințele minime din cap. 5 va fi descalificat. <i>*Raportul va include estimarea producției brute și nete de energie (la P50, P75, P90), evaluarea Ratei de performanță (Performance Ratio), valorile garantate pentru disponibilitatea sistemului, Rata de performanță, analiza pentru iradierea solară și calculul producției fotovoltaice pentru amplasamentul proiectului în</i>



Banca Europeană
de Investiții



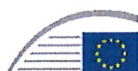
Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



	configurația propusă. Producția medie anuală estimată nu poate fi mai mică decât 506,2296 MWh/an (indicator I.3). Propunerea tehnică va mai conține, pe lângă caracteristicile tehnice și funcționale, și informații referitoare la: – Descrierea articol cu articol a specificațiilor tehnice în vederea ușurării identificării corespondenței cu specificațiile tehnice minime din cap. 5; – Descrierea tuturor categoriilor de lucrări care vor fi executate; – Declarație că produsele oferite sunt noi și nefolosite; – Condiții de garanție – garanția aferentă sistemului fotovoltaic, însemnând garanție pentru toate componentele centralei fotovoltaice (inclusiv manoperă și lucrări), care trebuie să fie de minimum 5 ani de la data semnării Procesului-verbal de punere în funcțiune; – Detalii privind asistența tehnică pe perioada garanției, inclusiv timpii de răspuns; – Termenul de finalizare și punere în funcțiune a sistemului fotovoltaic, însoțit de graficul de execuție; – Producția de energie estimată în primul an de funcționare; – Descrierea procedurii de probe, teste și punere în funcțiune; – Planul de mentenanță detaliat pe ani; – Metodologia de organizare a lucrărilor pe acoperișul unei hale industriale în funcțiune, fără întreruperea activității de producție. Propunerea tehnică va fi însoțită de Graficul de execuție lucrări și livrare echipamente (Formularul nr. 5), prin care se va prezenta graficul propus pentru finalizarea lucrărilor, livrarea și instalarea sistemului. Durata din graficul de execuție lucrări și livrare echipamente trebuie să se încadreze în limitele și condițiile prevăzute în prezenta procedură de achiziție.
MODUL DE PREZENTARE A PROPUNERII FINANCIARE	Oferta financiară (Formularul nr. 6, cap. 8) va fi exprimată ferm, în prețuri unitare și totale, în lei, fără TVA. Taxa pe valoarea adăugată va fi evidențiată separat. Ofertantul va elabora oferta financiară astfel încât să furnizeze toate informațiile necesare cu privire la preț/tarif, precum și alte condiții financiare și comerciale legate de obiectul achiziției. Oferta financiară trebuie să conțină obligatoriu termenul și modalitatea de plată, procentul de avans solicitat (maximum 20%), procentul din valoarea contractului facturat după punerea în funcțiune și termenul de plată de la data facturării. Oferta financiară se prezintă pe cele trei categorii din Formularul nr. 6, corespunzătoare capitolelor de cheltuieli din bugetul aprobat al proiectului (echipamente care necesită montaj, montaj, alte costuri), și va fi însoțită de o anexă cu defalcarea detaliată a tuturor elementelor ce o compun: preț unitar, cantități, transport, instalare, proiectare, punere în funcțiune etc., după caz. La elaborarea propunerii financiare se va ține cont de componentele prevăzute în cadrul prezentei documentații. Prețul va rămâne neschimbat pe tot parcursul derulării contractului.
DIVIZARE PE LOTURI	Nu
OFERTE ALTERNATIVE	Nu se acceptă oferte alternative. Un ofertant nu poate depune două oferte pentru același contract; pentru fiecare ofertă nou-depusă trebuie retrasă oferta anterioară, dacă aceasta există.
MODUL DE PREZENTARE A OFERTEI	Adresa de transmitere a ofertelor: Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România. Număr de exemplare: un exemplar original. Ofertele se înregistrează în ordinea cronologică a sosirii lor. Ofertele pot fi transmise prin poștă/curier rapid sau depuse direct de către ofertant la adresa



Banca Europeană
de Investiții



indicată, în plic sigilat. Indiferent de modalitatea de depunere/transmitere, ofertantul își asumă riscurile transmiterii ofertei, inclusiv forța majoră.

Oferta depusă la altă adresă decât cea stabilită sau după expirarea datei-limită pentru depunere se consideră ofertă neconformă și se returnează nedeschisă.

Ofertantul are obligația de a semna, ștampila (dacă este cazul), numerota și opisa dosarul.

Plicul trebuie să aibă vizibil mențiunea „A nu se deschide înainte de data 14.09.2026, ora 9:00”. Plicul poartă atât denumirea și adresa ofertantului, cât și adresa societății contractante și trebuie să fie însoțit de Scrisoarea de înaintare (Formularul nr. 1).

Dosarul va conține:

- OPIS;
- Scrisoare de înaintare (Formularul nr. 1);
- Declarație privind eligibilitatea (Formularul nr. 2);
- Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 13, 14 și 15 din O.U.G. nr. 66/2011 (Formularul nr. 3);
- Declarație pe propria răspundere privind situația economică și financiară (Formularul nr. 4);
- Graficul de execuție lucrări și livrare echipamente (Formularul nr. 5);
- Formularul de ofertă financiară (Formularul nr. 6);
- Declarație privind respectarea principiului DNSH (Formularul nr. 7);
- Declarație privind evitarea dublei finanțări (Formularul nr. 8);
- Oferta tehnică comparativă, în care să fie evidențiat modul în care caracteristicile tehnice minime sunt îndeplinite și/sau evidențiate caracteristicile superioare, însoțită de fișele tehnice ale producătorilor;
- Raportul de simulare realizat cu software specializat (P50/P75/P90, PR);
- Planul de mentenanță;
- Certificat constatator de la ORC sau echivalent (pentru ofertanții străini);
- Extras ONRC privind beneficiarul real/declarație sau echivalent pentru ofertanții străini;
- Copia autorizației ANRE – minim Atestat de tip B – proiectare și executare de instalații electrice exterioare/interioare pentru incinte, construcții civile și industriale, bransamente aeriene și subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV;
- Extras REVISAL din care să rezulte calificarea COR 741103 pentru cel puțin 2 angajați;
- Documente pentru inginerul proiectant instalații electrice (diplome de studii, autorizație ANRE grad minim III A, CV, extras REVISAL/contract de colaborare) – o persoană;
- Documente pentru inginerul construcții civile (diplome de studii, CV, extras REVISAL/contract de colaborare) – o persoană;
- Documente care dovedesc experiența similară: minimum 3 contracte în ultimii 3 ani având ca obiect proiectarea, execuția, montajul și punerea în funcțiune a unor sisteme fotovoltaice de





Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



	tip On-Grid, din care minimum 2 contracte cu o capacitate instalată de minimum 0,4 MW, însoțite de procese-verbale de punere în funcțiune; • Certificat de atestare ISO 9001 sau echivalent, valabil la data-limită de depunere a ofertelor; • Certificat de atestare ISO 14001 sau echivalent, valabil la data-limită de depunere a ofertelor; • Certificat de atestare ISO 45001 sau echivalent, valabil la data-limită de depunere a ofertelor.
DATA ȘI ORA-LIMITĂ DE DEPUNERE A OFERTELOR	11.09.2026, ora 12:00
POSIBILITATEA RETRAGERII SAU MODIFICĂRII OFERTEI	Ofertantul are dreptul de a-și retrage oferta, prin solicitare scrisă adresată Beneficiarului, până la data și ora deschiderii ofertelor. Ofertantul poate modifica conținutul ofertei, până la data și ora stabilite pentru depunerea ofertelor, adresând pentru aceasta Beneficiarului o cerere de retragere a ofertei, în scris, având apoi posibilitatea de a depune ofertă din nou, până la data și ora-limită de depunere a ofertelor. Pe plicul în care se introduc documentele modificate trebuie să apară mențiunea „MODIFICĂRI”. Beneficiarul nu este răspunzător în legătură cu posibilitatea ofertantului de a depune noua ofertă, modificată, până la data și ora-limită stabilite în documentația de atribuire.
INFORMAȚII ȘI CLARIFICĂRI	Se pot solicita în scris detalii despre elementele cuprinse în această documentație, până la data de 01.09.2026, ora 12:00. Solicitarea de clarificări (Formularul nr. 9) poate fi depusă la sediu sau transmisă pe e-mail. Un operator economic poate transmite maximum 2 solicitări de clarificări.
DESCHIDEREA OFERTELOR	Data și locul deschiderii ofertelor: 14.09.2026, ora 9:00, Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor. Toți ofertanții care doresc pot participa la deschiderea ofertei, în prezența membrilor comisiei de evaluare a ofertelor.
EXCLUDERE AUTOMATĂ	Va fi exclus de la procedura de achiziție ofertantul care: – Nu a prezentat vreunul din documentele menționate în prezenta documentație; – Este în stare de faliment ori lichidare, afacerile îi sunt conduse de un administrator judiciar sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege.
COMUNICAREA REZULTATELOR EVALUĂRII	Comunicarea rezultatelor evaluării se va realiza prin e-mail până la data de 18.09.2026, prin transmiterea Raportului procedurii de achiziție către toți operatorii economici care au înaintat oferte.
CONTESTAȚIILE	Contestațiile se pot depune la sediul Beneficiarului NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, sau se pot transmite pe e-mail. Primirea contestațiilor se va face până la 25.09.2026, ora 12:00. Răspunsul Beneficiarului se comunică în maximum 5 zile lucrătoare de la primirea contestației. Organismul competent pentru căile de atac: în situația în care un operator economic/ofertant este nemulțumit de modul în care s-a desfășurat procedura competitivă de atribuire a contractului de furnizare „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”, respectiv este nemulțumit de modul în care Beneficiarul a soluționat contestația, acesta se poate adresa instanțelor de judecată competente, în condițiile legii, și cu notificarea atât a autorității naționale de implementare și gestionare a



Banca Europeană
de Investiții



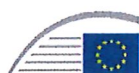
Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



	fondurilor alocate României din Fondul pentru modernizare/organismelor delegate, cât și a beneficiarului privat asupra acțiunii inițiate.
SEMNAREA CONTRACTULUI DE FURNIZARE	Semnarea contractului de furnizare se va face cel târziu la data de 07.10.2026. Invitația pentru semnarea contractului se transmite prin mijloace electronice ofertantului declarat câștigător; termenul de prezentare este de maximum 5 zile lucrătoare de la transmiterea invitației.
PUBLICAREA REZULTATULUI EVALUĂRII	Raportul procedurii de achiziție se publică pe pagina web proprie în maximum 5 zile calendaristice de la semnarea contractului de achiziție. Publicarea anunțului de atribuire se va face pe pagina web proprie și într-un ziar/cotidian de interes național sau local, în maximum 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului.



Banca Europeană
de Investiții

CAP. 7 ACTE NORMATIVE APLICABILE

7.1. Acte normative general aplicabile

- Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024 pentru aprobarea Îndrumarului metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale (M. Of. nr. 1133/13.XI.2024).
- O.U.G. nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, cu modificările și completările ulterioare.
- O.U.G. nr. 66/2011 privind prevenirea, constatarea și sancționarea neregulilor apărute în obținerea și utilizarea fondurilor europene și/sau a fondurilor publice naționale aferente acestora, cu modificările și completările ulterioare.
- Ordinul ministrului energiei nr. 355/05.04.2024 privind aprobarea schemei de ajutor de stat aplicabile.
- Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, cu completările și modificările ulterioare (republicată).
- H.G. nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții, cu modificările și completările ulterioare.
- O.U.G. nr. 95/1999 privind calitatea lucrărilor de montaj pentru utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale, cu modificările și completările ulterioare.
- Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare (republicată).
- Ordinul nr. 839/2009 al Ministerului Dezvoltării Regionale și Locuinței pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991.
- H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 742/2018 privind modificarea H.G. nr. 925/1995 pentru aprobarea Regulamentului de verificare și expertizare tehnică de calitate a proiectelor, a execuției lucrărilor și a construcțiilor.
- Ordinul ANRE nr. 99/30.09.2021 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor în domeniul instalațiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte și a experților tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice tehnologice.
- Ordinul ANRE nr. 134/15.12.2021 privind aprobarea Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice.
- Ordinul ANRE nr. 30/2013, modificat prin Ordinul ANRE nr. 74/2013 și Ordinul nr. 208/2018, pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele de interes public pentru module generatoare.
- Ordinul MDRAP nr. 1895/31.08.2016 pentru aprobarea Procedurii privind autorizarea și exercitarea dreptului de practică a responsabililor tehnici cu execuția lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 273/1994 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 51/1996 pentru aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de montaj utilaje, echipamente, instalații tehnologice și a punerii în funcțiune a capacităților de producție, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 622/2004 privind stabilirea condițiilor de introducere pe piață a produselor pentru construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- I7-2011 – Normativ privind proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, completat conform Ordinului nr. 959/2023.

- Regulamentul (UE) 2020/852 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile (Taxonomia UE) și Orientările tehnice DNSH (2021/C58/01).

Prezenta listă nu este restrictivă. Se va lua în considerație întotdeauna ultima ediție a actului normativ.

7.2. Acte normative aplicabile pentru siguranța și securitatea în muncă

- Legea nr. 319/2006 a securității și sănătății în muncă, cu modificările și completările ulterioare.
- Norma metodologică nr. 1425/2006 de aplicare a prevederilor Legii nr. 319/2006, actualizată cu H.G. nr. 955/2010.
- H.G. nr. 300/2006 privind cerințe minime de securitate și sănătate în muncă pentru șantierele temporare sau mobile, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 1091/2006 – cerințe minime de securitate și sănătate în muncă pentru locurile de muncă, cu modificările și completările ulterioare.
- H.G. nr. 1146/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor de muncă.
- H.G. nr. 1048/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentului individual de protecție la locul de muncă.
- H.G. nr. 971/2006 privind cerințe minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă.
- PE 006/1981 – Instrucțiuni generale de protecție a muncii pentru unitățile energetice.
- PE 119/1990 – Norme de protecție a muncii pentru activitățile în instalațiile electrice.

7.3. Acte normative aplicabile pentru stări de urgență produse de incendii

- Legea nr. 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificările și completările ulterioare.
- P 118/99 – Normativ de siguranță la foc a construcțiilor.
- MP 008-2000 – Manual privind exemplificări, detalieri și soluții de aplicare a prevederilor normativului P 118-99.
- Normativ de prevenire și stingere a incendiilor pe durata executării lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora – indicativ C300/1994.
- Ordinul MAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.
- Ordinul MAI nr. 80/2009 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind securitatea la incendiu și protecția civilă.
- H.G. nr. 1739/2006 pentru aprobarea categoriilor de construcții și amenajări care se supun avizării și/sau autorizării privind securitatea la incendiu.
- PE 009/93 – Norme de prevenire, stingere și dotare împotriva incendiilor pentru producerea, transportul și distribuția energiei electrice și termice.

Prezenta listă nu este restrictivă. Se va lua în considerație întotdeauna ultima ediție a actului normativ.

7.4. Motive de respingere a ofertelor

- Ofertele sunt depuse la o altă adresă sau după data-limită de depunere a ofertelor;
- Ofertele sunt depuse de ofertanți aflați într-una dintre situațiile următoare: există legături între structurile acționariatului beneficiarului și ofertanții acestuia, între membrii comisiei de evaluare și ofertanți, sau în care ofertantul câștigător deține pachetul majoritar de acțiuni în două firme participante pentru același tip de achiziție;
- Nu îndeplinește cerințele de calificare;
- Nu a fost depusă propunerea tehnică și/sau financiară;
- Ofertantul depune două oferte individuale și/sau comune sau depune o ofertă individuală și este nominalizat ca subcontractant în cadrul altei oferte;



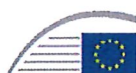
Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



- Ofertanții nu transmit, în perioada precizată, răspunsurile/documentele solicitate în perioada de evaluare a ofertelor, sau explicațiile prezentate de ofertant nu sunt concludente;
- Ofertantul modifică, prin răspunsurile pe care le prezintă în urma solicitărilor de clarificări, conținutul propunerii tehnice sau financiare;
- Produsul/produsele nu prezintă caracteristicile minime solicitate și/sau ofertantul nu respectă cerințele referitoare la termenul/condițiile de livrare, garanție etc.;
- Propunerea financiară nu conține toată cantitatea solicitată;
- Termenul de punere în funcțiune ofertat depășește 15.12.2026;
- Perioada de valabilitate a ofertei este mai mică de 60 de zile.



Banca Europeană
de Investiții

CAP. 8 FORMULARE

Fiecare ofertant care participă la procedura pentru atribuirea prezentului contract de achiziție are obligația de a prezenta formularele prevăzute în cadrul acestei secțiuni, completate în mod corespunzător și semnate de persoanele autorizate.

- Scrisoare de înaintare (Formularul nr. 1);
- Declarație privind eligibilitatea (Formularul nr. 2);
- Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 13, 14 și 15 din O.U.G. nr. 66/2011 (Formularul nr. 3);
- Declarație pe propria răspundere privind situația economică și financiară (Formularul nr. 4);
- Graficul de execuție lucrări și livrare echipamente (Formularul nr. 5);
- Oferta financiară (Formularul nr. 6);
- Declarație privind respectarea principiului DNSH (Formularul nr. 7);
- Declarație privind evitarea dublei finanțări (Formularul nr. 8);
- Solicitări de clarificări (Formularul nr. 9).

Suplimentar formularelor de mai sus, dosarul de ofertă va conține în mod obligatoriu: opisul documentelor, cu indicarea numărului paginii pentru fiecare document; simularea de producție realizată cu software specializat; dovada includerii producătorului de module în lista BloombergNEF Tier 1 la data ofertării; fișele tehnice ale tuturor echipamentelor oferite; documentația platformei de monitorizare; iar pentru acordarea punctajului la factorul de evaluare nr. 7, documentele justificative privind optimizatoarele. Toate paginile dosarului se numerotează, se semnează și se opisează.

Formularul nr. 1

Înregistrat la sediul beneficiarului (achizitorului) nr. / data ora

OFERTANTUL

.....

(denumirea/adresa sediului)

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către: NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România

Ca urmare a anunțului de demarare a procedurii competitive de achiziție din data de 24.08.2026, publicat pe pagina web și în ziarul/cotidianul privind procedura finanțată prin Fondul pentru modernizare, reglementată de Îndrumarul metodologic pentru beneficiarii privați aplicabil în derularea procedurilor de achiziție, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024, în scopul atribuirii contractului de furnizare

„Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”

noi, (denumirea/numele ofertantului), vă transmităm alăturat următoarele:

Plicul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând, în original:

- a) documentele de calificare;
- b) propunerea tehnică;
- c) propunerea financiară.

Date de contact:

- persoană de contact:
- telefon:
- e-mail:

Avem speranța că oferta noastră este corespunzătoare și va satisface cerințele.

Data completării

Cu stimă,

Ofertant,

.....

(semnătura autorizată)



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Formularul nr. 2

OFERTANTUL

.....

(denumirea/numele)

DECLARAȚIE PRIVIND ELIGIBILITATEA OFERTANTULUI

Subsemnatul (nume, prenume), reprezentant împuternicit al S.C. S.R.L./S.A. (denumirea societății ofertante), în calitate de ofertant/candidat/concurent la procedura competitivă pentru atribuirea contractului de furnizare „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”, prin procedura de achiziție conform Îndrumarului metodologic privind modul de lucru pentru beneficiarii privați finanțați din Fondul pentru modernizare, care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice/sectoriale, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024, organizată de NIDEC ORADEA S.R.L., declar pe proprie răspundere că:

- a) nu sunt în stare de faliment ori lichidare, afacerile mele nu sunt conduse de un administrator judiciar sau activitățile mele comerciale nu sunt suspendate și nu fac obiectul unui aranjament cu creditorii. De asemenea, nu sunt într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;
- b) nu fac obiectul unei proceduri legale pentru declararea mea în una dintre situațiile prevăzute la lit. a);
- c) mi-am îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, până la data depunerii ofertei;
- d) nu am fost condamnat, în ultimii trei ani, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;
- e) în ultimii 5 ani, nu am fost condamnat prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani, trafic de persoane, trafic de droguri; în ultimii 2 ani nu mi-am îndeplinit în mod defectuos obligațiile contractuale, din motive imputabile mie, prin acțiunile mele nu am produs sau nu sunt de natură să producă grave prejudicii beneficiarilor mei;
- f) nu sunt vinovat de prezentarea denaturată a informațiilor solicitate de autoritatea contractantă (achizitor), ca o condiție de participare la invitația de ofertare sau contract.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă (achizitorul) are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data:

Operator economic,

.....

(semnătura autorizată)



Banca Europeană
de Investiții

Formularul nr. 3

OFERTANTUL

.....
(denumirea/adresa sediului)

DECLARAȚIE

privind neîncadrarea în situațiile prevăzute la art. 13, 14 și 15 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 66/2011

Subsemnatul (nume, prenume), în calitate de reprezentant împuternicit legal al (denumirea societății comerciale a ofertantului), cu sediul în, declar pe propria răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare, și sub sancțiunea excluderii din procedura de achiziție, că nu mă încadrez în ipotezele descrise la art. 13, 14 și 15 din O.U.G. nr. 66/2011 privind prevenirea, constatarea și sancționarea neregulilor apărute în obținerea și utilizarea fondurilor europene și/sau a fondurilor publice naționale aferente acestora, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 142/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru atribuirea contractului de achiziție având ca obiect realizarea unei centrale electrice fotovoltaice de 0,4 MW, organizată de NIDEC ORADEA S.R.L., și anume:

- a) nu am drept membri în cadrul consiliului de administrație/organ de conducere sau de supervizare și/sau nu avem/am acționari ori asociați persoane care sunt soț/soție, rudă sau afin până la gradul al patrulea inclusiv sau care se află în relații comerciale cu persoane ce dețin funcții de decizie în cadrul persoanei juridice achizitoare;
- b) nu are legături cu membrii comisiei de evaluare;
- c) oferta prezentată a fost concepută și formulată în mod independent față de oricare alt ofertant, fără a exista consultări, comunicări, înțelegeri sau aranjamente cu aceștia;
- d) nu este întreprindere legată sau parteneră cu unul sau mai mulți ofertanți participanți în cadrul prezentei proceduri de achiziție;
- e) nu este întreprindere legată sau parteneră cu persoana juridică achizitoare, NIDEC ORADEA S.R.L..

Pentru informarea ofertanților, precizăm că:

- Asociații NIDEC ORADEA S.R.L. sunt: NIDEC EUROPE B.V. (99%) și NIDEC INDUSTRIAL AUTOMATION POLAND SP. Z.O.O. (1%);
- Administratorii societății sunt: Marius Florin Marcu, Carla Marie OTTO, Vidican Simona;
- Membrii comisiei de evaluare a ofertelor sunt:
 - Presedinte comisie: Marcu Florin Marius
 - Membru comisie: Simona Vidican
 - Membru comisie: Carmen-Ioana Mihat

Subsemnatul declar că voi informa imediat NIDEC ORADEA S.R.L. dacă vor interveni modificări în prezenta declarație.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că NIDEC ORADEA S.R.L. are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarației, orice informații suplimentare.

Înțeleg că, în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea, sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.



FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Data completării

Operator economic,

.....

(semnătura autorizată)

Formularul nr. 4

OFERTANTUL

.....

(denumirea/adresa sediului)

DECLARAȚIE

pe proprie răspundere privind situația economică și financiară

Subsemnatul, reprezentant împuternicit al (denumirea/numele și sediul/adresa candidatului/ofertantului), declar pe propria răspundere, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, că situația economică și financiară este pozitivă și firma pe care o reprezintă are capacitatea deplină de a executa obligațiile contractuale ce decurg din contractul de furnizare „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că beneficiarul (achizitorul) are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, situațiilor și documentelor care însoțesc oferta, orice informații suplimentare în scopul verificării datelor din prezenta declarație.

Subsemnatul declar că voi informa imediat achizitorul dacă vor interveni modificări în prezenta declarație la orice punct pe parcursul derulării procedurii de atribuire a contractului sau, în cazul în care vom fi desemnați câștigători, pe parcursul derulării contractului.

Subsemnatul autorizez prin prezenta orice instituție, societate comercială, bancă, alte persoane juridice să furnizeze informații reprezentanților autorizați ai NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România, cu privire la orice aspect tehnic și financiar în legătură cu activitatea noastră.

Data completării

Operator economic,

.....

(semnătura autorizată)

Formularul nr. 5

OFERTANTUL

.....
(denumirea/adresa sediului)

GRAFICUL DE EXECUȚIE LUCRĂRI ȘI LIVRARE ECHIPAMENTE

Nr. crt.	Denumire produs / lucrare / etapă	Cantitatea (U.M.)	Data de livrare / Perioada de zile calendaristice necesară fiecărei livrări sau etape (de la semnarea contractului)
1	Expertiză tehnică de rezistență a acoperișului clădirii C1		
2	Proiect tehnic și Detalii de execuție, verificare tehnică de calitate		
3	Livrare panouri fotovoltaice și optimizatoare		
4	Livrare invertoare		
5	Livrare structură de montaj		
6	Livrare cabluri, tablouri, aparataj, sistem de monitorizare		
7	Execuție structură metalică și montaj panouri		
8	Execuție circuite c.c. și c.a., tablouri, monitorizare		
9	Execuție instalație de legare la pământ și protecție la trăsnet		
10	Probe, teste, verificări, punere în funcțiune, instruire personal		
11	Recepția la terminarea lucrărilor și recepția punerii în funcțiune		
12	Predarea documentației pentru obținerea certificatului de racordare		

Observație: Se va întocmi câte un grafic de execuție lucrări și/sau livrări echipamente din cadrul procedurii. Graficul poate fi completat/detaliat de ofertant cu etape suplimentare.

Menționăm că durata contractului de furnizare este de _____ zile calendaristice de la data semnării contractului de către ambele părți, dar termenul maxim de execuție lucrări și livrare a produselor, respectiv de punere în funcțiune, este de _____ zile calendaristice de la semnarea contractului, nu mai târziu de **15.12.2026**.

Data completării

Operator economic,



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



.....
(semnătura autorizată)



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



Formularul nr. 6

OFERTANTUL

.....

(denumirea/numele)

OFERTA FINANCIARĂ

Către: NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România

Domnilor,

1. Examinând documentația de atribuire, subsemnații, reprezentanți ai ofertantului

....., ne oferim ca, în conformitate cu prevederile și cerințele cuprinse în documentația mai sus menționată, să furnizăm și să executăm „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.” pentru suma totală de (suma în cifre) lei, la care se adaugă taxa pe valoarea adăugată în valoare de lei.

Defalcarea ofertei financiare:

Defalcarea de mai jos respectă structura capitolelor de cheltuieli din bugetul aprobat al proiectului. Ofertantul va anexa Formularului nr. 6 o listă detaliată de cantități și prețuri unitare pentru toate componentele care compun pozițiile 1–3 (panouri, invertoare, structură de montaj, cabluri și accesorii, tablouri electrice, sistem de monitorizare și manager de date, instalație de legare la pământ și protecție împotriva trăsnetului, sistem de limitare a injecției, protecții de interfață etc.).

Nr. crt.	Denumire element de cost	Cantitate (U.M.)	Preț unitar (lei fără TVA)	Valoare totală (lei fără TVA)
1	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj (cap. 4.3 din bugetul aprobat al proiectului) – cheltuială eligibilă			
2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale, inclusiv transport, manipulare, organizare de șantier, probe, teste și punere în funcțiune (cap. 4.2 din bugetul aprobat al proiectului) – cheltuială eligibilă			
3	Alte costuri (se detaliază obligatoriu în anexa la Formularul nr. 6): Proiect tehnic și Detalii de execuție, verificarea tehnică de calitate a proiectului, asistență tehnică din partea proiectantului, documentații pentru obținerea certificatului de racordare, taxe și avize – cheltuială neeligibilă, suportată de Beneficiar din surse proprii			
	TOTAL OFERTĂ (lei fără TVA)			
	TVA 19%			
	TOTAL OFERTĂ (lei cu TVA)			

2. Termenul și modalitatea de plată a ofertei sunt:

– Procent avans solicitat (maximum 20%): %

– Procent din valoarea contractului facturat după punerea în funcțiune: %

– Termen de plată de la data facturării: zile calendaristice



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



3. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită câștigătoare, să furnizăm bunurile și să executăm lucrările în graficul de timp anexat (Formularul nr. 5).

4. Termenul de instalare și punere în funcțiune oferat: zile calendaristice de la semnarea contractului.

5a. Producătorul modulelor fotovoltaice oferate:, inclus în lista BloombergNEF Tier 1 la data ofertării: DA / NU (se anexează dovada). Numărul de optimizatoare de putere oferate: buc., pentru un număr total de module (varianta DA / NU de la factorul de evaluare nr. 7). Producția medie anuală garantată, conform simulării anexate: MWh/an. 5. Perioada de garanție a lucrării oferată: luni. Perioada de mentenanță gratuită oferată după punerea în funcțiune: luni. Randamentul panourilor oferate (STC): %.

6. Ne angajăm să menținem această ofertă valabilă pentru o durată de zile (minimum 60 de zile), respectiv până la data de (ziua/luna/anul), și ea va rămâne obligatorie pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea perioadei de valabilitate.

7. Până la încheierea și semnarea contractului de achiziție, această ofertă, împreună cu comunicarea transmisă de dumneavoastră prin care oferta noastră este stabilită câștigătoare, vor constitui un contract angajant între noi.

8. Înțelegem că nu sunteți obligați să acceptați oferta cu cel mai scăzut preț.

Data completării

....., în calitate de, legal autorizat să semnez oferta pentru și în numele

(numele/denumirea ofertantului)



Banca Europeană
de Investiții

Formularul nr. 7

OFERTANT/ASOCIAT (după caz)

.....
(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE

privind respectarea principiului DNSH — „Do No Significant Harm” în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile aferente Fondului pentru Modernizare

Subsemnatul(a),, posesor/posesoare al/a CI/BI seria nr., eliberat(ă) de, în calitate de reprezentant legal al, cu sediul social în, cod de înregistrare fiscală, referitor la procedura de achiziție „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”, derulată de NIDEC ORADEA S.R.L., ca urmare a apelului de proiecte „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum” și în cadrul Contractului de finanțare nr., pe propria răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare, și la art. 181 din Legea nr. 78/2000 pentru prevenirea, descoperirea și sancționarea faptelor de corupție, cu modificările și completările ulterioare, declar următoarele:

— produsele furnizate/serviciile prestate/lucrările executate respectă principiul DNSH, în concordanță cu condițiile incluse în ghidul specific al solicitantului, cu cele precizate la nivelul investițiilor, precum și cu cele enunțate în anexa la Decizia de punere în aplicare a Consiliului de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență, raportat la Comunicarea Comisiei — Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (2021/C 58/01), și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2.800/3], în temeiul Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852);

— produsele furnizate/serviciile prestate/lucrările executate nu prejudiciază în mod semnificativ pe durata întregului ciclu de viață al investiției niciunul dintre cele 6 obiective de mediu, prin raportare la prevederile art. 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2020 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2.088, respectiv:

- a) atenuarea schimbărilor climatice;
- b) adaptarea la schimbările climatice;
- c) utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine;
- d) tranziția către o economie circulară;
- e) prevenirea și controlul poluării;
- f) protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că Ministerul Energiei, coordonatorul de reforme/investiții și Autoritatea de Audit au dreptul de a-mi solicita, în scopul verificării și confirmării declarației, orice informații suplimentare.

Înțeleg că, în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea, sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Am luat cunoștință că declarația în fals atrage după sine încetarea contractului de achiziție, precum și obligarea ofertantului pe care îl reprezintă la rambursarea sumelor care fac obiectul nerespectării principiului DNSH și la plata de despăgubiri pentru perioada scursă de la încasarea sumelor până la data descoperirii falsului.

.....
(numele și funcția)

.....
(data, semnătura)

Formularul nr. 8

OFERTANT/ASOCIAT (după caz)

.....
(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE

**privind evitarea dublei finanțări în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile
aferente Fondului pentru Modernizare**

Subsemnatul(a),, posesor/posesoare al/a CI/BI seria nr., eliberat(ă) de, în calitate de reprezentant legal al, cu sediul social în, cod de înregistrare fiscală, referitor la procedura de achiziție „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”, derulată de NIDEC ORADEA S.R.L., ca urmare a apelului de proiecte „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum” și în cadrul Contractului de finanțare nr., pe propria răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare, și la art. 181 din Legea nr. 78/2000, declar următoarele:

— ofertantul, S.A./S.R.L., pe care îl reprezint, sau bugetele administrate de aceasta sau în numele ei nu a beneficiat și nu beneficiază în prezent de finanțare din fonduri externe nerambursabile și/sau rambursabile, pentru activitățile specifice care fac obiectul prezentei oferte pentru achiziție;

— nu am cunoștință de vreo situație de „dubla finanțare”, așa cum este ea definită la art. 9 din Regulamentul (UE) 2021/241 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 februarie 2021 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență și la art. 191 din Regulamentul (UE, Euratom) 2018/1.046 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iulie 2018 privind normele financiare aplicabile bugetului general al Uniunii.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că Ministerul Energiei, coordonatorul de reforme/investiții și autoritatea de audit au dreptul de a-mi solicita, în scopul verificării și confirmării declarației, orice informații suplimentare.

Înțeleg că, în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea, sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Am luat cunoștință că declarația în fals atrage după sine încetarea contractului de achiziție, precum și obligarea ofertantului pe care îl reprezint la rambursarea sumelor care fac obiectul dublei finanțări și la plata de despăgubiri pentru perioada scursă de la încasarea sumelor până la data descoperirii falsului.

.....
(numele și funcția)

.....
(data, semnătura)

Formularul nr. 9

Nr. /

SOLICITĂRI DE CLARIFICĂRI

Către,

NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor, România

(denumire beneficiar/achizitor)

Referitor la procedura competitivă pentru atribuirea contractului de furnizare „Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”, vă adresăm următoarea solicitare de clarificări cu privire la:

1. _____

2. _____

3. _____

Față de cele de mai sus, vă rugăm să ne prezentați punctul dumneavoastră de vedere cu privire la aspectele menționate mai sus.

Cu considerație,

(denumirea, adresa)

(semnătura autorizată)