



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



NIDEC ORADEA S.R.L.

Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor | J5/2089/2012 | CUI 30997641

Nr. înreg.: 28767 / 18.09.2026

RAPORTUL PROCEDURII DE ACHIZIȚIE

Întocmit în temeiul pct. 6.1 alin. (18) și pct. 6.3 alin. (12)–(14) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024

„Construire centrală electrică fotovoltaică pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”
Proiect „Construire centrală electrică fotovoltaică”, cod 333449 – Fondul pentru modernizare

1. Datele procedurii

Element	Descriere
Beneficiar	NIDEC ORADEA S.R.L., Str. Petre P. Carp nr. 20, Oradea, jud. Bihor, CUI 30997641
Sursa de finanțare	Fondul pentru modernizare – contract de finanțare nr. 1689/10.08.2026, proiect cod 333449
Obiectul contractului	Contract de furnizare „la cheie”: proiectare, livrare, montaj și punere în funcțiune a unei centrale electrice fotovoltaice de 400 kW pentru consum propriu, cu sistem de limitare a injectiei în rețea
Tipul procedurii	Procedură competitivă (cap. VI din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul nr. 1.561/2024)
Valoarea estimată	1.399.295,85 lei fără TVA
Criteriul de atribuire	Oferta cu cel mai mare punctaj, conform celor 7 factori de evaluare din cap. 2.3 al Caietului de sarcini
Comisia de evaluare	Numită prin Decizia nr. 28693/21.08.2026: Marcu Florin Marius (președinte), Vidican Simona (membru), Mihai Carmen-Ioana (membru)

2. Desfășurarea procedurii

Anunțul de demarare a procedurii competitive, însoțit de Caietul de sarcini și de draftul contractului de achiziție, a fost publicat la 24.08.2026 pe pagina web proprie și într-un cotidian, cu respectarea pct. 6.2 din Îndrumarul metodologic.

În perioada de pregătire a ofertelor au fost primite 3 solicitări de clarificări din partea operatorilor economici interesați. Răspunsurile au fost publicate pe pagina web proprie și, întrucât unele dintre acestea au determinat ajustări ale Caietului de sarcini, au fost consolidate în Erata nr. 1 nr. 27817/02.09.2026 și în răspunsurile nr. 28716/02.09.2026. Erata a vizat, în principal: sfera interdicției de subcontractare a montajului și a punerii în funcțiune, soluția de prindere a structurii și răspunderea ofertantului pentru etanșeitatea învelitorii, mecanismul garanției de producție, termenele de intervenție în perioada de garanție, precum și configurația de invertoare acceptată, cu menținerea puterii totale în curent alternativ la exact 400 kW.

Termenul-limită de depunere a ofertelor a fost 11.09.2026, ora 12:00. Până la acest termen au fost înregistrate 5 oferte, toate în termen. Nu au fost înregistrate retrageri sau modificări ale ofertelor (pct. 6.3 alin. (2) din Îndrumarul metodologic).

Ședința de deschidere a avut loc la 14.09.2026, ora 9:00, la sediul beneficiarului, și s-a consemnat în procesul-verbal nr. 28752/14.09.2026. Evaluarea a fost realizată în ședințele din 15.09.2026 și 18.09.2026, consemnate în procesele-verbale nr. 28753/15.09.2026 și nr. 28766/18.09.2026.

3. Metodologia de evaluare

Evaluarea s-a realizat în trei etape succesive, pe o grilă unitară, aplicată identic tuturor ofertelor:

- verificarea îndeplinirii cerințelor de calificare (22 de cerințe derivate din cap. 1.9 al Caietului de sarcini: situația personală și înregistrarea, capacitatea tehnică și profesională, regulile de participare și de formă);
- verificarea conformității propunerii tehnice și a propunerii financiare (49 de cerințe derivate din cap. 3, 5 și 6 ale Caietului de sarcini și din Erata nr. 1: module, invertoare, structură de montaj, monitorizare și limitarea injectiei, indicatori de producție, execuție și termene, garanții și mentenanță, ofertă financiară);
- aplicarea factorilor de evaluare din cap. 2.3, numai pentru ofertele declarate admisibile.

Factorii de evaluare și modul de calcul: F1 – prețul ofertat (45 de puncte), prin raportarea celui mai mic preț admisibil la prețul fiecărei oferte; F2 – garanția lucrării (15 puncte), cu plafon de punctare la 120 de luni și minim eliminatoriu de 60



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



de luni; F3 – procentul facturat după punerea în funcțiune (10 puncte); F4 – randamentul panourilor în condiții STC (5 puncte, minim 22%); F5 – perioada de mentenanță gratuită (10 puncte); F6 – termenul de plată (5 puncte, cu plafon de punctare la 30 de zile); F7 – optimizarea producției la nivel de modul (10 puncte, criteriu binar). Punctajul pe fiecare factor s-a rotunjit la două zecimale. Departajarea, în caz de egalitate, s-ar fi făcut după prețul mai mic, iar apoi după garanția oferită mai lungă.

4. Ofertele primite

Nr.	Ofertant	Nr. înregistrare	Preț ofertat (lei fără TVA)
1	B2B SYNERGY S.R.L.	28740/11.09.2026	1.347.572,70
2	ELSACO SOLUTIONS S.R.L.	28741/11.09.2026	1.398.800,00
3	DATA COR S.R.L.	28742/11.09.2026	1.398.543,30
4	ADC SUSTAINABLE POWER S.R.L.	28743/11.09.2026	1.288.766,47
5	SERVELECT S.R.L.	28744/11.09.2026	1.265.015,74

Elementele principale declarate în oferte sunt redată comparativ mai jos.

Element	SERVELECT	DATA COR	B2B	ADC	ELSACO
Putere instalată în module (kWp)	480,00	480,00	480,00	481,44	481,00
Putere invertore (kW c.a.)	400	400	400	400	400
Număr module / optimizatoare	750 / 0	750 / 750	750 / 750	944 / 472	740 / 0
Randamentul panourilor STC (%)	23,69	23,70	23,70	23,00	24,06
Producția anuală declarată (MWh)	508,92	534,76	533,00	525,29	515,94
Garanția lucrării (luni)	120	120	61	60	60
Mentenanță gratuită (luni)	120	120	61	60	60
Termen de plată (zile)	30	35	30	30	30
Termen de execuție și PIF (zile)	75	75	60	75	75

5. Rezultatul verificării ofertelor

5.1. SERVELECT S.R.L. – ofertă admisibilă

Ofertantul a prezentat toate documentele de calificare solicitate. Soluția oferită cuprinde 750 de module de 640 Wp, însumând exact 480 kWp, și 4 invertore de 100 kW, însumând exact 400 kW în curent alternativ, cu sistem automat de limitare a injectiei, analizor de rețea, manager de date și element comandat de separare. Simularea de producție a fost realizată cu software specializat, pe baza datelor de consum din Extrasul din Auditul electroenergetic, și conduce la o producție medie anuală brută garantată de 508,920 MWh/an, peste pragul minim de 506,2296 MWh/an, cu energie injectată în rețea egală cu zero și un grad de autoconsum de peste 83%. Oferta cuprinde anexa detaliată la Formularul nr. 6, planul de mentenanță pe 120 de luni și graficul de execuție.

Clarificările solicitate au privit regimul de funcționare fără injectie, simularea de referință și valoarea garantată, corelarea datelor din graficul de execuție și pozițiile din anexa financiară în care sunt cuprinse sistemul de limitare a injectiei, descărcătoarele și instalația de protecție împotriva trăsnetului. Răspunsul a confirmat integral elementele ofertei, fără modificarea propunerii tehnice sau financiare.

Concluzie: oferta îndeplinește cerințele de calificare și cerințele tehnice minime – ADMISIBILĂ.

5.2. DATA COR S.R.L. – ofertă admisibilă, cu abatere formală consemnată

Ofertantul a prezentat documentele de calificare solicitate. Soluția cuprinde 750 de module de 640 Wp (480 kWp), 8 invertore de 50 kW (400 kW în curent alternativ), 750 de optimizatoare de putere și structură de montaj lestată. Simularea prezentată conduce la o producție medie anuală garantată de 534,76 MWh/an, peste pragul minim. Oferta prevede garanția lucrării și mentenanță gratuită de câte 120 de luni.

În urma clarificărilor au fost lămurite: utilizarea cablurilor de cupru cu izolație XLPE, certificarea modulelor conform IEC 61215 și IEC 61730, garanția de produs de 20 de ani și vechimea echipamentelor, încadrarea ansamblului sub cota aticului, asumarea hidroizolării străpungerilor, conformitatea protecțiilor de interfață cu reglementările ANRE, aplicarea normativului P118/1-1999, modelul de invertor oferit, sursa datelor de consum utilizate în simulare, precum și o eroare materială la totalul cu TVA, prețul fără TVA rămânând neschimbat.

La două dintre ofertele depuse, printre care și cea a DATA COR S.R.L., nu a fost anexată la Formularul nr. 6 lista detaliată de cantități și prețuri unitare. Comisia a tratat unitar această situație, ca abatere formală: propunerile financiare au fost depuse, sunt ferme și complete la nivelul celor trei poziții bugetare, iar lipsa anexei nu a afectat comparabilitatea



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



ofertelor și nu a influențat niciun factor de evaluare. Lista detaliată de cantități și prețuri unitare va fi solicitată ofertantului câștigător ca anexă la contractul de achiziție.

Concluzie: ADMISIBILĂ.

5.3. B2B SYNERGY S.R.L. – ofertă neconformă

Soluția ofertată cuprinde 750 de module de 640 Wp (480 kWp), un invertor de 150 kW și 5 invertore de 50 kW, 750 de optimizatoare de putere și structură lestată. Verificarea a evidențiat următoarele neconformități:

- oferta nu conține raportul de simulare realizat cu software specializat, întocmit pe baza datelor de consum din Extrasul din Auditul electroenergetic, din care să rezulte producția, energia injectată egală cu zero, autoconsumul de minimum 70%, valorile P50/P75/P90, rata de performanță și disponibilitatea garantată (cap. 3.2 și cap. 8); prin răspunsul la clarificări, ofertantul a confirmat expres că această simulare nu a fost realizată;
- invertorul de 150 kW ofertat dispune de 7 urmăritoare MPPT, confirmate de ofertant, față de minimum 8 cerute pentru invertorele de cel puțin 100 kW (art. 6 din Erata nr. 1);
- prin răspunsul la clarificări, ofertantul a declarat o garanție de 61 de luni pentru toate echipamentele și pentru sistemul integral, sub garanțiile minime obligatorii din cap. 3.1 (module: garanție de produs minimum 20 de ani și performanță liniară minimum 25 de ani; invertore minimum 10 ani);
- documentele privind experiența similară au fost prezentate cu datele de identificare ale beneficiarilor acoperite, iar ofertantul a comunicat că nu pot fi transmise în formă neanonimizată, astfel încât îndeplinirea cerințelor de calificare privind experiența similară nu a putut fi verificată.

Concluzie: NECONFORMĂ – se respinge (cap. 1.9, cap. 3.1, cap. 3.2, cap. 5, cap. 6.1 și cap. 7.4 din Caietul de sarcini; art. 6 din Erata nr. 1; pct. 6.3 alin. (9)–(10) din Îndrumarul metodologic).

5.4. ELSACO SOLUTIONS S.R.L. – ofertă neconformă

Soluția ofertată cuprinde 740 de module de 650 Wp și 4 invertore de 100 kW. Verificarea a evidențiat:

- puterea instalată în module este de 481,00 kWp, peste valoarea de 480 kWp stabilită la cap. 5.5 lit. A ca minimum și maximum, în corelare cu Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026; cerința este imperativă, iar depășirea nu a fost acceptată prin erată;
- raportul de simulare depus nu este întocmit pe baza datelor de consum din audit și nu demonstrează energia injectată egală cu zero și autoconsumul minim, indicând un export în rețea egal cu întreaga producție; prin răspunsul la clarificări, ofertantul a confirmat că nu a dispus de datele de consum, iar rapoartele transmise ulterior au fost întocmite după data-limită de depunere.

Comisia a reținut ca lămurite, în urma clarificărilor, dovada includerii producătorului de module în lista BloombergNEF Tier 1, confirmarea modelului de invertor ofertat și modul de aplicare a planului de mentenanță pe întreaga perioadă ofertată. Aceste aspecte nu înlătură însă neconformitățile de mai sus.

Concluzie: NECONFORMĂ – se respinge (cap. 3.2, cap. 5.5 lit. A și cap. 7.4 din Caietul de sarcini).

5.5. ADC SUSTAINABLE POWER S.R.L. – ofertă neconformă

Soluția ofertată cuprinde 944 de module de 510 Wp, 8 invertore de 50 kW și 472 de optimizatoare de putere.

Verificarea a evidențiat:

- puterea instalată în module este de 481,44 kWp, peste valoarea de 480 kWp stabilită ca minimum și maximum la cap. 5.5 lit. A;
- raportul de simulare depus nu utilizează datele de consum din audit și nu demonstrează injecția zero; raportul transmis odată cu răspunsul la clarificări a fost întocmit după data-limită de depunere și indică, la rândul său, energie injectată în rețea;
- cablurile de curent alternativ ofertate sunt din aluminiu cu izolație PVC, față de cerința minimă de cabluri de cupru cu izolație XLPE, cu întârziere la propagarea flăcării (cap. 5.1);
- ofertantul nu a răspuns la punctele 2–6 din solicitarea de clarificări, astfel încât aspectele semnalate au rămas nelămurite.

Concluzie: NECONFORMĂ – se respinge (cap. 3.2, cap. 5.1, cap. 5.5 lit. A și cap. 7.4 din Caietul de sarcini; pct. 6.3 alin. (10) din Îndrumarul metodologic).

6. Clarificările solicitate în perioada de evaluare



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



În temeiul pct. 6.3 alin. (10) din Îndrumarul metodologic și al cap. 2.3 din Caietul de sarcini, comisia a transmis solicitări de clarificări tuturor celor 5 ofertanți (nr. 28756–28760/15.09.2026), cu termen de răspuns 17.09.2026, ora 23:59. Solicitățile au fost formulate unitar: s-a cerut indicarea paginii din oferta depusă pentru documentele care nu au fost identificate, confirmarea unor elemente deja asumate și lămurirea unor neconcordanțe interne. S-a precizat expres, în toate solicitările, că prin răspuns nu se pot modifica propunerea tehnică sau financiară, că documentele care fac parte din acestea și care nu au fost depuse odată cu oferta nu mai pot fi transmise și că documentele justificative pentru factorii de evaluare nu pot fi completate ulterior.

Toate cele 5 răspunsuri au fost primite în termen și semnate cu semnătură electronică calificată de reprezentantul legal sau de persoana împuternicită care a semnat oferta. Comisia a decis, cu aplicare unitară, să nu solicite traducerea documentelor tehnice redactate în limbi de circulație internațională, acceptându-le în forma depusă.

7. Punctajul ofertelor admisibile

Factor de evaluare (punctaj maxim)	SERVELECT	DATA COR	Elementul punctat
F1 – Preț (45)	45,00	40,70	1.265.015,74 lei / 1.398.543,30 lei
F2 – Garanția lucrării (15)	15,00	15,00	120 de luni la ambele oferte, la plafonul de punctare
F3 – Procent facturat după PIF (10)	10,00	10,00	100% la ambele oferte
F4 – Randamentul panourilor (5)	5,00	5,00	23,69% / 23,70%
F5 – Menținută gratuită (10)	10,00	10,00	120 de luni la ambele oferte
F6 – Termen de plată (5)	5,00	5,00	30, respectiv 35 de zile, punctate la plafonul de 30 de zile
F7 – Optimizare la nivel de modul (10)	0,00	0,00	a se vedea motivarea de mai jos
PUNCTAJ TOTAL	90,00	85,70	
Loc în clasament	1	2	

Motivarea punctajului la factorul de evaluare nr. 7. Cap. 2.3 din Caietul de sarcini stabilește un criteriu binar și enumeră documentele justificative obligatorii pentru acordarea celor 10 puncte: fișa tehnică a optimizatoarelor, schema de conectare, declarația ofertantului privind numărul de optimizatoare și modul de implementare și capturi de ecran sau documentație din platforma de monitorizare care demonstrează monitorizarea la nivel de panou. Caietul prevede expres că, în lipsa oricăruia dintre aceste documente, se acordă 0 puncte, fără ca oferta să fie respinsă. Dintre ofertele admisibile, SERVELECT nu a oferit optimizatoare de putere, iar DATA COR a oferit câte un optimizator pentru fiecare modul, însă oferta nu conține documentația din platforma de monitorizare care să demonstreze monitorizarea la nivel de panou. Documentația transmisă odată cu răspunsul la clarificări nu a putut fi luată în considerare la punctare, întrucât ar fi determinat un avantaj în favoarea ofertantului (cap. 2.3 din Caietul de sarcini; pct. 6.3 alin. (9)–(10) din Îndrumarul metodologic). Regula a fost aplicată identic tuturor ofertelor care au cuprins optimizatoare de putere.

8. Oferta câștigătoare și avantajele acesteia

Ofertant declarat câștigător: SERVELECT S.R.L., Cluj-Napoca, CUI RO 17481529.

Prețul contractului: 1.265.015,74 lei fără TVA.

Avantajele tehnice și financiare care motivează alegerea, raportate la cerințele minime din Caietul de sarcini și la elementele suplimentare asumate prin ofertă:

- cel mai mic preț dintre ofertele admisibile: cu 133.527,56 lei mai mic decât oferta clasată pe locul 2 și cu 134.280,11 lei sub valoarea estimată a achiziției, economie care rămâne la dispoziția proiectului;
- garanția lucrării și a sistemului integral de 120 de luni, dublul minimului de 60 de luni cerut prin Caietul de sarcini, și mentenanță gratuită tot de 120 de luni după punerea în funcțiune, ceea ce acoperă întreaga perioadă de durabilitate a proiectului și reduce costurile de operare ale beneficiarului;
- avans 0% și 100% din valoarea contractului facturată după punerea în funcțiune, ceea ce menține expunerea financiară a beneficiarului la minimum până la recepția instalației;
- producția medie anuală brută garantată de 508,920 MWh/an, peste pragul de 506,2296 MWh/an corespunzător indicatorului de proiect, demonstrată prin simulare realizată cu software specializat pe datele de consum din audit, cu energie injectată în rețea egală cu zero și autoconsum de peste 83%, ceea ce susține direct indicatorii asumați prin contractul de finanțare;
- termen de plată de 30 de zile de la facturare și punerea în funcțiune asumată ferm până la 15.12.2026, termen esențial pentru încadrarea proiectului în calendarul de finanțare;



Banca Europeană
de Investiții



Comisia
Europeană

FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică



- soluție tehnică fermă și completă, cu anexa financiară detaliată pe componente, plan de mentenanță și plan de punere în funcțiune, ceea ce reduce riscul de execuție și riscul de modificare ulterioară a contractului.

Prin aceste elemente, oferta declarată câștigătoare asigură realizarea obiectivelor și a indicatorilor proiectului finanțat din Fondul pentru modernizare la cel mai mic cost și cu cel mai redus risc de implementare.

9. Contestații

Operatorii economici care se consideră lezați în drepturile lor pot depune contestații până la data de 25.09.2026, ora 12:00, la sediul beneficiarului sau prin e-mail la adresa Carmen.Mihat@mail.nidec.com. Beneficiarul soluționează și comunică răspunsul în maximum 5 zile lucrătoare de la primirea contestației. În situația în care operatorul economic este nemulțumit de modul de soluționare, se poate adresa instanțelor de judecată competente, cu notificarea autorității naționale de implementare și gestionare a fondurilor alocate României din Fondul pentru modernizare și a beneficiarului.

10. Dispoziții finale

Prezentul raport se transmite tuturor ofertanților care au depus oferte, împreună cu termenul de depunere a contestațiilor, și se publică pe pagina web proprie în condițiile pct. 6.2 alin. (12) și pct. 6.5 alin. (4) din Îndrumarul metodologic. Contractul de achiziție se semnează numai cu operatorul economic desemnat câștigător prin prezentul raport, cel târziu la data de 07.10.2026.

Documentele care au stat la baza evaluării – ofertele depuse, procesele-verbale nr. 28752/14.09.2026, nr. 28753/15.09.2026 și nr. 28766/18.09.2026, solicitările de clarificări nr. 28756–28760/15.09.2026 și răspunsurile ofertanților, grila de evaluare și nota de verificare tehnică – se păstrează la dosarul achiziției, conform anexei nr. 2 la Îndrumarul metodologic.

Comisia de evaluare a ofertelor:

Marcu Florin Marius – președinte	Semnătura: [semnătură eliminată]
Vidican Simona – membru	Semnătura: [semnătură eliminată]
Mihat Carmen-Ioana – membru	Semnătura: [semnătură eliminată]

*Versiune publică: semnăturile olografe și semnătura electronică au fost eliminate.
Originalul semnat se păstrează la dosarul achiziției.*