

NIDEC ORADEA S.R.L.

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

Nr. înreg.: 27817/ 02.09.2026

ERATA NR. 1

la documentația de atribuire aferentă procedurii competitive de achiziție
„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

În temeiul pct. 6.3 alin. (11) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024, potrivit căruia, în perioada anterioară etapei de evaluare a ofertelor, erorile de fond constatate la nivelul Caietului de sarcini pot fi remediate prin erată publicată în aceleași condiții cu anunțul de demarare a procedurii, și ca urmare a solicitărilor de clarificări înregistrate sub nr. 28703/27.08.2026, nr. 28709/01.09.2026 și nr. 28710/01.09.2026, se aduc documentației de atribuire precizările și îndreptările de mai jos.

Natura prezentei erate. Prezenta erată nu modifică cerințele care stau la baza elaborării ofertelor. Ea clarifică sfera de aplicare a unor prevederi existente, îndreaptă necorelări interne ale documentației de atribuire și precizează, în sens mai favorabil operatorilor economici, cerințe deja stabilite. Nu se introduc criterii sau condiții noi de calificare, nu se elimină cerințe existente și nu se impune operatorilor economici elaborarea de documente noi, refacerea propunerii tehnice sau recalcularea propunerii financiare. În consecință, ipoteza prevăzută la pct. 6.2 alin. (9) din Îndrumarul metodologic și la cap. 1.10 din Caietul de sarcini nu este incidentă, iar termenul-limită de depunere a ofertelor rămâne neschimbat.

Prezenta erată se publică pe pagina web proprie și într-un ziar/cotidian de interes național sau local și face parte integrantă din documentația de atribuire. Motivarea detaliată a fiecărei precizări se regăsește în răspunsurile la solicitările de clarificări nr. 28713/02.09.2026, nr. 28714/02.09.2026 și nr. 28715/02.09.2026, comunicate operatorilor economici solicitanți și publicate, în formă consolidată și fără menționarea denumirii acestora, odată cu prezenta erată.

Art. 1. Caiet de sarcini, cap. 1.9 „Criterii de calificare și selecție”, pct. 4 – precizarea sferei de aplicare

Textul existent la cap. 1.9 pct. 4 din Caietul de sarcini rămâne neschimbat:

„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.”

După acest text se introduc următoarele paragrafe, care precizează sfera de aplicare a interdicției și confirmă posibilitatea participării în asocieri:

„Interdicția de subcontractare privește execuția/montajul și punerea în funcțiune a centralei electrice fotovoltaice. Ofertantul execută aceste lucrări cu resurse proprii, respectiv cu personal propriu și în baza atestatului ANRE propriu pentru categoria de lucrări aplicabilă instalației de utilizare, deținând totodată certificările prevăzute la cap. 4.1. Oferta care prevede subcontractarea acestor lucrări se respinge, în temeiul prezentului capitol.

Nu constituie subcontractare interzisă și sunt permise, fără a fi necesar acordul prealabil al Beneficiarului: achiziționarea echipamentelor, materialelor și structurii de montaj de la producători, distribuitori sau integratori; verificarea tehnică de calitate a proiectului de către verificatori de proiecte atestați, expertiza tehnică și asistența tehnică de specialitate, activități care, potrivit reglementărilor în vigoare, se realizează de persoane independente de elaboratorul documentației; serviciile auxiliare care nu constituie montaj propriu-zis, respectiv transportul și manipularea echipamentelor, ridicarea cu mijloace mecanizate, schelele și mijloacele de acces, ridicarea topografică, paza, curățenia, evacuarea și gestionarea deșeurilor, inclusiv

persoana autorizată în managementul gestiunii deșeurilor prevăzută la cap. 4.3 lit. A; încercările, măsurătorile și verificările efectuate, potrivit reglementărilor, de laboratoare sau organisme independente, respectiv verificările PRAM, inspecția termografică și măsurătorile Ratei de performanță; serviciile de mentenanță din perioada de garanție, cu condiția nominalizării și acceptării prealabile în scris de către Beneficiar, răspunderea rămânând integral a Contractantului.

Operatorul economic care nu execută cu resurse proprii lucrările de montaj și punere în funcțiune poate participa la procedură în asociere cu un operator economic care deține capacitatea tehnică și atestatul ANRE necesare, prin depunerea unei oferte comune. Asociații răspund solidar față de Beneficiar pentru executarea integrală a contractului. Acordul de asociere se prezintă în formă scrisă, sub semnătură privată, fără cerință de autentificare notarială, și se anexează ofertei, împreună cu împuternicirea liderului asocierii. Contractul de furnizare se semnează de toți asociații. Formularele nr. 7 și nr. 8 se completează de fiecare asociat, potrivit mențiunii «OFERTANT/ASOCIAT (după caz)» din cuprinsul acestora. Cerințele de calificare se pot îndeplini prin cumularea capacităților membrilor asocierii.”

Art. 2. Caiet de sarcini, cap. 5.5, litera J – corelare cu Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026

Textul actual:

„J. Sistem de prindere: soluția de prindere este de tip hibrid – lestare 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.”

Se corelează cu conținutul expertizei tehnice pe care o preia și va avea următorul cuprins:

„J. Sistem de prindere: stabilitatea elementelor de susținere se asigură prin lestare sau/și prindere mecanică de elementele structurale ale planșeului, conform Raportului de expertiză tehnică nr. 180/2026. Soluția recomandată prin expertiză este cea de tip hibrid – lestare în zonele marginale ale terasei necirculabile și prindere mecanică cu ancore chimice de grinzile din beton armat precomprimat prefabricat, în zona centrală a acoperișului. Beneficiarul nu impune o soluție de prindere anume.

Este acceptată orice soluție de prindere conformă cu reglementările tehnice în vigoare, inclusiv soluția de montaj exclusiv prin lestare, cu îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții: (i) soluția este demonstrată prin calcule de rezistență și stabilitate și prin documentație tehnică verificată de verficator de proiecte atestat pentru cerințele fundamentale aplicabile și însușită în scris de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză nr. 180/2026, potrivit lit. L de mai jos; (ii) se respectă integral limitele de încărcare prevăzute la lit. I; (iii) stabilitatea la acțiunea vântului și a zăpezii este demonstrată prin calcul, conform CR 1-1-4/2012, CR 1-1-3/2012, SR EN 1991-1-3 și SR EN 1991-1-4, cu coeficienții specifici zonelor marginale și de colț pentru amplasamentul Oradea; (iv) se respectă integral celelalte recomandări și condiționări ale expertului tehnic, eventualele completări ale expertizei obținându-se de Contractant, pe cheltuiala sa, de la același expert tehnic, potrivit cap. 2.1; (v) se respectă condiția de gabarit prevăzută la lit. K.

Prin ofertarea unei soluții diferite de cea recomandată prin Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026, ofertantul își asumă răspunderea totală și exclusivă pentru soluția structurală adoptată: pentru dimensionarea, execuția și comportarea în exploatare a sistemului de prindere, pentru stabilitatea ansamblului la acțiunea vântului și a zăpezii, pentru încadrarea în limitele de încărcare admise de structura existentă, pentru menținerea etanșeității învelitorii și pentru orice prejudiciu adus construcției existente, echipamentelor și activității de producție a Beneficiarului. Răspunderea operează pe întreaga durată a garanției structurii metalice de montaj și a lucrărilor și nu este limitată de valoarea garanției de bună execuție.

În ofertă se prezintă descrierea soluției de prindere propuse, cu indicarea încărcărilor rezultate. Calculele complete, verificarea de către verficatorul de proiecte atestat și însușirea în scris de către expertul tehnic se prezintă odată cu Proiectul tehnic.

Indiferent de soluția adoptată, 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, iar garantarea etanșeității învelitorii în zonele de intervenție este integral în sarcina Contractantului.

În situația în care soluția oferită nu poate respecta limitele de încărcare sau nu este însoțită de expertul tehnic, Contractantul adoptă soluția hibridă recomandată prin expertiză, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar și fără modificarea termenului de execuție.”

Art. 3. Caiet de sarcini, cap. 3.2 – Garanția de producție

Se confirmă, fără modificare, prevederea existentă potrivit căreia simularea anexată ofertei demonstrează o producție medie anuală brută, la bornele centralei, de minimum 506,229 MWh/an, calculată fără aplicarea limitării de injecție, precum și celelalte cerințe obligatorii de demonstrare a indicatorilor prevăzute la cap. 3.2.

Paragrafele privind garanția de producție se completează cu următorul text:

„Verificarea garanției de producție se realizează pe baza producției disponibile, determinată ca sumă dintre energia efectiv măsurată la contorul centralei electrice fotovoltaice și energia nelivrată ca urmare a limitării comandate de sistemul automat de limitare a injecției, înregistrată de invertoare și de sistemul de monitorizare. Producția disponibilă se corectează cu iradierea efectivă măsurată pe amplasament și cu temperatura ambiantă, conform SR EN IEC 61724-1.

Se exclud din calculul producției garantate, ca situații neimputabile Contractantului: limitarea puterii active comandată pentru evitarea exportului în rețeaua operatorului de distribuție; reducerea producției determinată de lipsa consumului la locul de consum; limitările dispuse de operatorul de distribuție; întreruperile în rețeaua operatorului de distribuție; opririle solicitate în scris de Beneficiar; cazurile de forță majoră.

Excepțiile de mai sus operează sub următoarele condiții cumulative: (i) sistemul de monitorizare înregistrează și raportează, cu pas de maximum 15 minute, atât energia efectiv produsă, cât și puterea disponibilă și puterea limitată prin acțiunea sistemului de limitare, datele fiind exportabile în format CSV și accesibile Beneficiarului; în lipsa acestor înregistrări, energia nelivrată nu poate fi invocată ca neimputabilă; (ii) sistemul automat de limitare este corect dimensionat, configurat și funcțional, limitările excedentare rezultate din configurarea necorespunzătoare, din defectarea sistemului sau din întârzierea intervenției acestuia rămânând în răspunderea Contractantului; (iii) Contractantul transmite Beneficiarului, anual, un raport privind producția disponibilă, energia limitată și cauzele limitării.

Nu constituie situație neimputabilă limitarea producției care decurge din configurația instalației proiectate și executate de Contractant.”

Art. 4. Caiet de sarcini, cap. 2.1.1 – Îndreptarea necorelării privind Proiectul tehnic și Detaliile de execuție

Textul actual:

„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.”

Se completează și va avea următorul cuprins:

„Proiectul tehnic, în forma verificată de verificatori de proiecte atestați pe specialitățile aplicabile și avizată de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză tehnică nr. 180/2026, inclusiv proiectul de structură pentru sistemul de susținere a panourilor, va fi predat Beneficiarului spre însușire în maximum 15 zile calendaristice de la semnarea contractului, în format editabil și tipărit, în 2 exemplare originale.

Detaliile de execuție se predau Beneficiarului în maximum 10 zile calendaristice de la însușirea Proiectului tehnic de către acesta și, în orice caz, înainte de începerea execuției fazei de lucrări la care se referă, în aceleași formate.

Beneficiarul analizează și își însușește Proiectul tehnic sau formulează observații în maximum 5 zile lucrătoare de la predarea acestuia.”

Prezenta îndreptare elimină necorelarea dintre cap. 2.1.1 din Caietul de sarcini, care se referea la Proiectul tehnic, și art. 6.5 din draftul contractului de furnizare, care se referea la Proiectul tehnic și Detaliile de execuție.

Art. 5. Caiet de sarcini, cap. 3.1 – termenele de intervenție și de remediere în perioada de garanție

Textul actual:

„– 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 remedierea 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 remedierea defectului implică comanda de piese de schimb, Ofertantul are obligația de a remedia defecțiunea notificată de Beneficiar în termen de 7 zile.”

Se corelează cu termenul de 2 zile lucrătoare prevăzut în cuprinsul aceluiași capitol și va avea următorul cuprins:

„– termenul de răspuns privind solicitările pentru problemele apărute în perioada de garanție: în termen de maximum 2 zile lucrătoare 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 de la distanță, în scopul de a realiza propria diagnoză cu privire la eveniment;
– în condițiile în care remedierea 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 remedierea defectului implică comanda de piese de schimb, Ofertantul are obligația de a remedia defecțiunea notificată de Beneficiar în termen de 7 zile lucrătoare. Necesitatea înlocuirii piesei se justifică documentat, prin raportul de intervenție și prin confirmarea termenului de livrare emisă de producător sau distribuitor. Pe durata remedierii, Ofertantul menține în funcțiune partea neafectată a centralei electrice fotovoltaice și ia toate măsurile pentru limitarea pierderii de producție. În situația în care termenul de livrare a piesei de schimb depășește 7 zile lucrătoare, Ofertantul asigură, pe cheltuiala sa, o soluție temporară echivalentă funcțional; în lipsa acesteia, energia nelivrată pe perioada care depășește termenul de 7 zile lucrătoare se consideră producție nerealizată imputabilă acestuia și se ia în calcul la verificarea garanției de producție.”

Rămân aplicabile penalitățile de 0,1% pe zi din valoarea contractului pentru nerespectarea acestor termene și obligația de a asigura piese de schimb și servicii postgaranție pentru minimum 5 ani de la expirarea perioadei de garanție.

Art. 6. Caiet de sarcini, cap. 5.2 și cap. 5.5 lit. A – configurația de invertoare și următoarele MPPT

6.1. Rândul „Invertore” din tabelul de cerințe tehnice de la cap. 5.2 se corelează cu cap. 5.5 lit. A și va avea următorul cuprins:

„Invertore trifazate, string, pentru sisteme On-Grid. Este acceptată orice configurație de invertore, indiferent de numărul acestora și de puterea unitară, cu condiția ca puterea instalată a centralei, definită ca suma puterilor în curent alternativ ale invertoarelor, să fie de minimum 400 kW și de maximum 400 kW, respectiv valoarea aprobată prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026. Configurația de 4 × 100 kW reținută în Studiul de fezabilitate are caracter orientativ. Depășirea puterii aprobate este admisă exclusiv în baza acordului scris prealabil al operatorului de distribuție ADLO, obținut de Beneficiar și comunicat prin erată la prezenta documentație. Ofertele a căror putere însumată în invertore este diferită de 400 kW se resping ca neconforme.

Eficiență europeană minimă: 98,0%. Tensiune maximă de intrare c.c.: minimum 1.100 V; tensiune de ieșire c.a.: 400 V / 50 Hz.

Urmăritoare MPPT: minimum 8 per invertor, pentru invertoarele cu putere nominală de minimum 100 kW. Pentru configurațiile cu invertoare de putere unitară mai mică, cerința se aplică la nivelul centralei, respectiv minimum un următor MPPT la fiecare 20 kWp putere instalată în curent continuu, corespunzând unui minim de 24 de urmăritoare MPPT pentru puterea instalată de 480 kWp.

Grad de protecție minim IP65; funcționare la temperaturi între -25 °C și +60 °C. 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.

În situația în care ofertantul propune optimizatoare de putere la nivel de modul, în vederea acordării punctajului la factorul de evaluare nr. 7, invertoarele oferite trebuie să fie compatibile cu acestea și să permită monitorizarea individuală la nivel de panou, precum și identificarea defectelor la nivel de modul. Compatibilitatea se probează prin fișele tehnice ale invertoarelor și ale optimizatoarelor, prin schema de conectare și prin documentația platformei de monitorizare. Alegerea configurației de invertoare este a ofertantului, iar răspunderea pentru dimensionarea corectă a soluției și pentru atingerea producției garantate revine integral acestuia.”

6.2. La cap. 5.5 lit. A, mențiunea „(4 × 100 kW)” se elimină, textul urmând a avea următorul cuprins:

„A. Putere: puterea instalată în panouri (c.c.) este de 480 kWp, iar puterea instalată în invertoare (c.a.) este de 400 kW. Puterea maximă simultană care poate fi evacuată este de 400 kW (444,44 kVA), iar puterea maximă absorbită este de 1.500 kW. Configurația de 4 × 100 kW reținută în Studiul de fezabilitate are caracter orientativ; este acceptată orice configurație de invertoare trifazate care respectă cerințele de la cap. 5.2.”

6.3. La cap. 3.2, paragraful privind puterea instalată se completează, după prima teză, cu următorul text:

„Puterea instalată în invertoare nu poate depăși, totodată, valoarea aprobată prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026, respectiv 400 kW în curent alternativ, cu excepția situației în care operatorul de distribuție ADLO își exprimă acordul scris prealabil, obținut de Beneficiar și comunicat prin erată la documentația de atribuire. Numărul și puterea unitară a invertoarelor nu constituie cerințe imperative.”

Art. 7. Draft contract de furnizare

Draftul contractului de furnizare, anexă la documentația de atribuire, se corelează cu prezenta erată și se republică odată cu aceasta, după cum urmează:

- a) art. 6.5, 7.2¹ și 8.2 – termenele de predare a Proiectului tehnic și a Detaliilor de execuție, potrivit art. 4 din prezenta erată;
- b) art. 7.4 – se admite expres orice soluție de prindere conformă, inclusiv montajul exclusiv prin lestare, cu asumarea răspunderii totale de către Furnizor;
- c) art. 7.5 – lucrările de execuție/montaj și punere în funcțiune se execută cu resurse proprii, în baza atestatului ANRE deținut de Furnizor sau de un membru al asocierii;
- d) art. 12.3 și art. 12.3¹ – termenul de răspuns de 2 zile lucrătoare și termenul de remediere de 7 zile lucrătoare pentru situațiile care necesită înlocuirea unor piese de schimb, cu condițiile prevăzute la art. 5 din prezenta erată;
- e) art. 13.1 – producția garantată se exprimă ca producție brută disponibilă, fără aplicarea limitării de injecție;
- f) art. 13.2 și art. 13.2¹–13.2³ – verificarea garanției de producție pe baza producției disponibile, situațiile neimputabile Furnizorului, obligațiile de înregistrare și raportare cu pas de maximum 15 minute și excluderea limitărilor care decurg din configurația instalației;
- g) art. 16.2, art. 16.3 și art. 17.3 – regimul subcontractării, potrivit art. 1 din prezenta erată, și rezilierea pentru încălcarea acestuia.

Art. 8. Dispoziții finale

Termenul-limită de depunere a ofertelor rămâne 11.09.2026, ora 12:00. Deschiderea ofertelor rămâne stabilită pentru 14.09.2026, ora 9:00. Perioada minimă de valabilitate a ofertelor, locul și modul de depunere, mijloacele de comunicare și termenul maxim de punere în funcțiune rămân neschimbate.

În situația în care un operator economic apreciază că are nevoie de timp suplimentar pentru elaborarea ofertei ca urmare a prezentei erate, acesta poate solicita în scris prelungirea termenului de depunere a ofertelor,

Beneficiarul urmând a dispune prelungirea în condițiile pct. 6.2 alin. (9) din Îndrumarul metodologic și a o aduce la cunoștința tuturor operatorilor economici interesați, pe pagina web proprie.

Precizările și îndreptările aduse prin prezenta erată nu restrâng participarea operatorilor economici și se aplică identic tuturor ofertanților, în conformitate cu principiile nediscriminării, tratamentului egal, transparenței și asumării răspunderii, prevăzute la pct. 1.2 din Îndrumarul metodologic.

Celelalte prevederi ale documentației de atribuire rămân neschimbate.