

**CAIET DE SARCINI
PENTRU ATRIBUIREA
„CONTRACTULUI DE FURNIZARE PANOURI SOLARE”**

**Proiect: „CREARE CAPACITATE NOUA DE PRODUCERE ENERGIE ELECTRICA
IN CADRUL S.C. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.”**

Achizitor: DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.

Aprobat: Mihai-Cristian Ciolacu / Administrator _____

București, 2024

SECȚIUNEA I – CAIET DE SARCINI

CAIET DE SARCINI

1. Informații generale privind achizitorul (beneficiar privat) și proiectul

Prezentul caiet de sarcini (denumit în continuare „**Caietul de Sarcini**”) are ca scop descrierea procedurii de achiziție (denumită în continuare „**Procedura**”) care trebuie respectată pentru atribuirea contractului de furnizare panouri solare (denumit în continuare „**Contractul de Furnizare**” sau „**Contractul**”) aferente investiției „**CREARE CAPACITATE NOUA DE PRODUCERE ENERGIE ELECTRICA IN CADRUL S.C. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.**” (în continuare „**Proiectul**”), având o putere instalată de 38.000,095 kWp, amplasat în Jud. Buzau, Comuna Stâlpu, Sat Stâlpu.

Caietul de sarcini face parte integrantă din documentația de achiziție și constituie ansamblul cerințelor pe baza cărora se elaborează de către fiecare ofertant propria ofertă. Cerințele și specificațiile cuprinse în prezentul Caiet de Sarcini se vor considera ca fiind minime.

Cerințele tehnice definite la nivelul Caietului de Sarcini sau altor documente complementare, prin trimiterea standardelor, la un anumit producător, la mărci, brevete, tipuri, la o origine sau la o producție/metodă specifică de fabricație/prestare/execuție, vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea „*sau echivalent*”.

Achizitorul este societatea **DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.**, persoana juridică de naționalitate română, cu sediul în Municipiul Buzau, str. Soseaua Pogoanele, Nr. 3, Biroul Nr. 3, Etaj 3, județul Buzau, cod poștal 127643, înregistrată la Registrului Comerțului sub nr. J10/550/2022, cod unic de înregistrare 46031650 (denumită în continuare „**DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY**” sau „**Achizitorul**”).

În vederea realizării Proiectului, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY a semnat contractul de finanțare nr. 261 din 31.12.2023 cu Ministerul Energiei, în calitate de coordonator de reforme și/sau investiții pentru Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR) – Componenta C6. Energie, măsura de investiții I1. *Noi capacități de producție energie electrică din surse regenerabile*, astfel cum a fost aprobat prin Decizia de punere în aplicare a Consiliului din 3 noiembrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României, pentru proiecte de investiții în capacități noi de producere energie electrică din surse regenerabile (energie eoliană/energie solară), în vederea susținerii unei economii cu emisii scăzute de carbon.

Obiectivul general al Proiectului este creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin dezvoltarea unui parc fotovoltaic.

Obiectivele specifice ale Proiectului sunt:

- (a) Valorificarea resurselor solare din zonă pentru producerea de energie electrică;
- (b) Realizare unui parc fotovoltaic cu putere instalată de 38.000,095 kWp și 38.000 kW putere instalată în invertoare și capacități de stocare a energiei în baterii cu putere de minimum 8,00 MWh.

2. Informații generale privind Procedura

Procedura de achiziție organizată de DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY în vederea atribuirii Contractului de Furnizare este o procedura competitivă, conform dispozițiilor Ordinului Ministrului Investițiilor și Proiectelor Europene nr. 372/2024 *privind aprobarea modalității de derulare a procedurii de achiziție pentru atribuirea contractelor de furnizare de produse, prestare de servicii, execuție de lucrări finanțate din fondurile externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, alocate prin Planul național de redresare și reziliență, aplicabilă beneficiarilor privați care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice, precum și a listei utilizate pentru verificarea achizițiilor derulate de aceștia.*

Procedura are scopul de a asigura atribuirea Contractului de Furnizare de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY cu respectarea următoarelor principii: nediscriminare, tratament egal, recunoaștere reciprocă, transparență, proporționalitate și asumarea răspunderii.

2.1 Documentele Procedurii

Documentele Procedurii, pe baza cărora ofertanții (denumiți în continuare „Ofertanții”) vor stabili/pregăti oferta, cuprind:

- (a) Caietul de sarcini (inclusiv anexele la acesta);
- (b) Anunțul de demarare a Procedurii (astfel cum a fost publicat pe pagina web a DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY www.developmentpowersolarenergy.ro și în platforma PNRR disponibilă la <https://proiecte.pnrr.gov.ro/#/transparency>).

2.2 Accesarea documentelor procedurii. Clarificări privind Procedura

Documentele Procedurii au fost publicate la data de 17.10.2024, pe pagina web a DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY www.developmentpowersolarenergy.ro, în platforma PNRR disponibilă la <https://proiecte.pnrr.gov.ro/#/transparency> și pot fi accesate de potențialii Ofertanți până la data finalizării Procedurii. Totodată, Caietul de sarcini poate fi obținut gratuit, în baza unei solicitări înaintate prin email la adresa office@development-power-solar-energy.com, în format electronic sau pe suport hârtie (un exemplar) documentul putând fi ridicat de la adresa Strada Gara Herastrau, nr. 2-4, Corner Office Building, Etaj 6, Sector 2, București.

Solicitările de clarificări referitoare la Procedură pot fi transmise la adresa de e-mail office@development-power-solar-energy.com, cel mai târziu la data limită de 31.10.2024, cu referința „Solicitare clarificări DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY – CREARE CAPACITATE NOUA DE PRODUCERE ENERGIE ELECTRICA IN CADRUL S.C. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.”. Vor fi luate în considerare doar întrebările adresate în scris. Răspunsurile la solicitările de clarificări vor fi încărcate pe și în platforma PNRR disponibilă la <https://proiecte.pnrr.gov.ro/#/transparency> în termen de maxim 2 zile lucrătoare de la primirea respectivelor solicitări, dar în orice caz până la data limită de 01.11.2024. Ulterior încărcării răspunsului pe website și în platforma PNRR, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va transmite solicitantului răspunsul și prin e-mail. Nu se vor transmite răspunsuri la solicitări de clarificări cu o zi lucrătoare înainte de data limită prevăzută în Caietul de Sarcini pentru depunerea ofertelor.

3. Informații privind Contractul de Furnizare

3.1 Produsele achiziționate

Valoarea totală estimată a Contractului de Furnizare este de 21.495.000 Lei fără TVA.

Valoarea estimată include și taxa pentru echipamente electrice și electronice. În facturarea taxei anterior menționată, ofertantul declarat câștigător va respecta legislația aplicabilă în materie. Ofertanții vor îndeplini toate obligațiile legale în sarcina lor, derivând din calitate de producător sau distribuitor de panouri fotovoltaice (echipamente electrice și electronice).

În considerarea duratei Contractului și a termenului scurt de livrare, valoarea Contractului de Furnizare nu se ajustează.

Achiziția are drept obiect furnizarea de panouri fotovoltaice („**Produsele**”):

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va achiziționa un număr corespunzător de panouri, care va fi determinat de către fiecare Ofertant în funcție de propria ofertă, astfel încât puterea totală instalată în curent continuu (c.c.) pentru întregul Proiect să fie de cel puțin 38.000,095 kW;

3.2 Caracteristicile Produselor achiziționate în baza Contractului

Prin prezenta Procedura DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va achiziționa un număr corespunzător de panouri, care va fi determinat de către fiecare Ofertant în funcție de propria ofertă, astfel încât puterea totală instalată în curent continuu (c.c.) pentru întregul Proiect să fie de cel puțin 38.000,095 kW, astfel cum rezultă din Avizul Tehnic de Racordare.

Totodată, Ofertantul va include în ofertă o cantitate suplimentară cu titlu de piese de schimb de minim 2,5% din cantitatea totală necesară de panouri care îndeplinește condiția inițială de ”cel puțin 38.000,095 kW”.

Cantitatea de panouri din oferta care include și stocul de piese de schimb, trebuie să fie rotunjită la un număr întreg de containere.

Puterea nominală acceptată a unui modul este de minim 580 Wp.

În situația în care ofertanții vor propune panouri cu puteri mai mari, dar respectând specificațiile din prezentul Caiet de Sarcini, oferta poate să includă un număr mai mic de panouri astfel încât puterea instalată în panouri să fie cel puțin egală cu 38,00 MWp (38.000,095 kWp). Se vor respecta dimensiunile panourilor impuse prin prezentul caiet de sarcini.

Detaliile tehnice ale panourilor fotovoltaice (specificații electrice sunt indicate în condițiile STC, respectiv Radiație 1000W/m², Temperatura celula 25 grade, AM = 1,5). Produsele oferite trebuie să se încadreze în valorile indicate mai jos:

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Putere panou nominala (Pmpp) (W)	> 580 W
Dimensiuni panouri (L x l x i) (mm)	2385 x 1303 x 33 mm (± 5mm) sau echivalente: 2278 x 1134 x 30 (± 5mm) 2465 x 1134 x 30 mm (± 5mm) 2382 x 1134 x 30 mm (± 5mm)
Tip panou	Monofacial sau Bifacial – <i>Dual Glass</i>
Dimensiuni cabluri de current continuu (minime) (mm)	(+) 350, (-) 250
Tip celula	Tip N – Monocristalin
Curent nominal (Impp)	<15,00 A
Tensiune nominala (Vmpp)	> 39 V
Eficiența modulelor	>22,4%
Greutate modul	31-34±2 kg

Avizul Tehnic de Racordare (ATR) face parte din documentatia de atribuire si este anexat prezentului Caiet de Sarcini.

Parametrii tehnici indicați mai sus trebuie respectați în cadrul fiecărei oferte astfel încât să se asigure compatibilitatea cu invertoarele.

Ofertantul se obligă să asigure respectarea principiului “Do No Significant Harm” (DNSH) pentru produsele pe care le va furniza, astfel cum acesta este descris în acest Caiet de Sarcini și este reglementat de dispozițiile ghidului specific al Proiectului, respectiv de Orientările tehnice privind aplicarea principiului “de a nu prejudicia semnificativ” 2021/C58/01, în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01), a Regulamentului delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2.800/3] și a Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852)”.

În acest sens, investitorul privat va verifica respectarea de către Ofertanți a principiului DNSH, la momentul evaluării ofertelor depuse de către aceștia. În acest sens, beneficiarul privat include în dosarul achiziției Formularul nr. 6 – Declarație privind respectarea principiului DNSH, prin semnarea căreia Ofertanții se obligă să respecte principiul DNSH pentru Produsele pe care le vor furniza.

Astfel, Produsele oferite/ furnizate de către fiecare Ofertant trebuie să respecte întocmai și să nu contravină în mod semnificativ, pe durata întregului ciclu de viață a investiției, niciunul dintre cele șase 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.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

De asemenea, vă rugăm să aveți în vedere ca cerințele minime reglementate în acest Caiet de Sarcini au fost elaborate, din perspectiva specificațiilor tehnice, astfel încât să fie respectat întocmai principiul DNSH.

Aceste cerințe minime sunt în concordanță cu condițiile incluse în Ghidul specific al solicitantului, cu condițiile 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 al României nr. 12.319/21 ADD, raportat la Comunicarea Comisiei – Orientări tehnice privind aplicarea principiului de "a nu prejudicia în mod semnificativ", elaborate în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01), a Regulamentului delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2.800/3] și a Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852).

3.3 Modalitatea și termenul de livrare

Modalitatea de livrare a produselor este DDP - Delivered Duty Paid (livrat cu taxe vamale plătite).

Termenul de livrare este de maxim 120 de zile calendaristice de la data semnării Contractului. Optimizarea termenului de livrare va conduce la punctarea suplimentară a ofertei prezentate, conform formulei de calcul prevăzute în cadrul secțiunii 7 de mai jos.

În cazul în care, din vina sa exclusivă, furnizorul nu-și îndeplinește obligațiile contractuale, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY are dreptul de a aplica, calcula și reține din prețul Contractului, cu titlu de penalități de întârziere, o sumă echivalentă a 0,1 % din prețul Contractului pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor de către Ofertantul declarat câștigător. Cuantumul total al penalităților poate depăși valoarea Contractului.

3.4 Termenul de garanție al Produselor

Termenul minim de garanție pentru panourile fotovoltaice este de 12 ani garanție de produs și 25 de ani garanție pentru puterea liniara produsă de panou. Randamentul garantat al panourilor la finalul perioadei de 30 de ani trebuie să fie de minim 84,90%.

Ofertantul declarat câștigător va trebui să prezinte lista cu testele de performanță (*flash tests*) efectuate pentru fiecare modul/panou dintre cele oferite anterior livrării Produselor și, implicit, anterior achitării în integralitate a Produselor. Neprezentarea listei cu testele de performanță (*flash tests*) va conduce la aplicarea de către Achizitor (beneficiar privat) a unei despăgubiri de 10% din valoarea Produselor pentru care nu s-au prezentat testele de performanță. Cu toate acestea, aplicarea acestei despăgubiri nu determină inaplicabilitatea garanției în cazul în care se dovedește că Produsele nu au caracteristicile de performanță prevăzute în acest Caiet de Sarcini.

Produsele trebuie să fie în categoria Tier 1.

Toate termenele de garanție se aplică de la data livrării în teren a Produselor.

Ofertarea unui termen mai mare de garanție cu privire la Produse va conduce la punctarea suplimentară a ofertei prezentate, conform formulei de calcul prevăzute în cadrul secțiunii 7 de mai jos.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

3.5 Condiții de plată

Ofertanții pot opta pentru una dintre cele 2 condiții alternative de plată:

Varianta 1:

- Avans de 20% din prețul oferat, a cărui restituire va fi garantată în proporție de cel puțin 10% din valoarea avansului, prin intermediul unei scrisori de garanție bancară irevocabilă, necondiționată și la prima cerere, predată investitorului privat de către Ofertant.
- Diferența de 80% va fi achitată în termen de 10 (zece) zile de la livrarea **Produselor în cadrul amplasamentului Proiectului**.

Varianta 2:

- Plata produselor integrală în termen de 10 (zece) zile de la livrarea **Produselor în cadrul amplasamentului Proiectului**.

Opțiunea cu privire la una dintre modalitățile de plată menționate mai sus va fi inserată de către fiecare Ofertant în oferta financiară. Modalitatea de plată selecționată nu va constitui un criteriu de departajare sau de punctare suplimentară a ofertelor.

Achizitorul este de acord să recepționeze livrări parțiale de Produse și să achite contravaloarea acestora în termen de 10 (zece) zile de la livrarea fiecărei cantități de Produse în cadrul amplasamentului Proiectului, sub condiția ca: (i) oferta prezentată de Ofertant să indice defalcăt prețul Produselor astfel încât să permită identificarea prețului Produselor parțial livrate, și (ii) livrarea tuturor Produselor să se realizeze în termenul maxim de livrare oferat.

La momentul plății integrale a Produselor, proprietatea asupra acestora se transferă către Achizitor (beneficiarul privat), Ofertantul păstrând cu toate acestea riscurile aferente transportului și pieirii acestora.

3.6 Contractul de Furnizare

Contractul de Furnizare va include: (i) clauzele specifice reglementate prin prezentul Caiet de Sarcini, și (ii) clauzele standard pentru această tipologie de contract.

În ceea ce privește versiunea de Contract de Furnizare inclusă în Documentele Licitației, Ofertanții sunt invitați să transmită observațiile acestuia prin intermediul solicitărilor de clarificări, astfel cum este reglementat în cadrul prezentului.

După analizarea observațiilor primite, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY poate accepta sau respinge toate sau o parte din solicitări sau poate ajusta anumite formulări, după cum consideră necesar, pe baza solicitărilor de clarificări primite. În măsura în care DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY decide să modifice versiunea de Contract de o manieră care generează condiții mai bune pentru furnizor, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va comunica versiunea modificată tuturor Ofertanților prin intermediul platformei <https://proiecte.pnrr.gov.ro/#/transparency>.

În niciun caz, Contractul de Furnizare nu va modifica dispozițiile acestui Caiet de Sarcini și nici nu va include clauze care să contravină acestuia.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

4. Condiții de participare la Procedură

4.1 Modalitatea în care Ofertanții pot participa la Procedură

Ofertanții pot participa la Procedura:

- (a) cu ofertă individuală, sau
- (b) cu ofertă comună, în cadrul unei asocieri constituite conform legii aplicabile. Societățile care alcătuiesc asociera vor formaliza un contract de asociere și vor desemna unul dintre membri ca lider al asocierii, având atribuții de reprezentare. Contractul de asociere formalizat va indica partea din Contractul de Furnizare care va fi îndeplinită de către fiecare membru asociat.

Ofertanții pot participa la licitație invocând principiul „utilizării capacităților altor entități” reglementat de Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice și de Directiva 2014/24/UE privind achizițiile publice.

Principiul se aplică în cazul criteriilor privind capacitatea tehnică și profesională prevăzute în secțiunea 4.2.3 de mai jos.

În cazul în care Ofertanții intenționează să se bazeze pe capacitățile altor entități, aceștia trebuie să demonstreze că vor putea utiliza resursele necesare/îndeplini criteriile relevante, punând la dispoziția DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY angajamentul ferm în această privință al respective entităților. Angajamentul ferm va reglementa cel puțin următoarele aspecte: (i) resursele puse la dispoziția Ofertantului de către terțul susținător, (ii) obligația terțului susținător de a menține aceste resurse pe toata durata de valabilitate a ofertei și respectiv de execuție a Contractului de Furnizare, (iii) obligația terțului de a interveni în scopul executării Contractului de Furnizare în substituirea Ofertantului, în cazul în care acesta din urmă nu poate să-și execute obligațiile asumate.

4.2 Criterii de calificare și selecție

În vederea participării în cadrul Procedurii, Ofertanții vor îndeplini următoarele criterii de calificare și selecție:

4.2.1 Situația personală a Ofertantului

Cerințe:

- (a) inexistența unor evidențe privind deschiderea unei proceduri de insolvență/faliment sau proceduri de reorganizare împotriva Ofertantului;
- (b) inexistența oricărui conflict de interese, în sensul Regulamentului Parlamentului European și al Consiliului nr. 1046/2018 privind normele financiare aplicabile bugetului general al Uniunii și de abrogare a Regulamentului (UE, Euratom) nr. 966/2012;
- (c) inexistența dublei finanțări (Ofertantul să nu fi beneficiat / să nu beneficieze de măsuri similare celor prin intermediul cărora va fi finanțat Proiectul).
- (d) Ofertantul să asigure respectarea principiului “Do No Significant Harm” (DNSH) pentru produsele pe care le va furniza, astfel cum acesta este descris în acest Caiet de Sarcini de mai jos și este

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

reglementat de dispozițiile ghidului specific al Proiectului, respectiv de Orientările tehnice privind aplicarea principiului "de a nu prejudicia semnificativ" 2021/C58/01.

- (e) Ofertantul să nu utilizeze/ exploateze copii prin muncă în scopul fabricării în mod direct sau indirect al Produselor.

În vederea îndeplinirii cerințelor, Ofertanții vor prezenta în original sau în copie conformă cu originalul:

- 1) Formularul nr. 2 – Declarație privind neîncadrarea în situații care să afecteze calitatea de participant;
- 2) Formularul nr. 3 – Declarație privind evitarea conflictului de interese;
- 3) Formularul nr. 4 – Declarație privind calitatea de participant;
- 4) Formularul nr. 5 – Declarație privind evitarea dublei finanțări în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, prin Planul național de redresare și reziliență;
- 5) Formularul nr. 6 – Declarație privind respectarea principiului DNSH - "Do No Significant Harm" în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, prin Planul național de redresare și reziliență.
- 6) O declarație pe propria răspundere din care să rezulte în mod neechivoc că pentru fabricarea Produselor, Ofertantul nu utilizează în mod direct sau indirect munca copiilor.

În cazul unei asocieri fiecare asociat este obligat să îndeplinească individual cerințele și să prezinte documentele menționate mai sus.

În cazul în care Ofertantul va beneficia de principiul „utilizării capacităților altor entități”, terțul este obligat să îndeplinească individual cerințele și să prezinte documentele menționate mai sus.

Ofertantul nu are dreptul, în cadrul acestei proceduri:

- i. să depună două sau mai multe oferte individuale și/sau comune, sub sancțiunea excluderii din competiție a tuturor ofertelor în cauză;
- ii. să depună ofertă individuală/comună și să fie nominalizat ca subcontractant în cadrul unei alte oferte, sub sancțiunea excluderii ofertei individuale sau, după caz, a celei în care este ofertant asociat;
- iii. persoanele afiliate au dreptul de a participa în cadrul aceleiași proceduri de atribuire, dar numai în cazul în care participarea acestora nu este de natură să distorsioneze concurența.

O persoană este afiliată cu o altă persoană dacă relația dintre ele este definită de cel puțin unul dintre următoarele cazuri:

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

- (a) o persoană fizică este afiliată cu altă persoană fizică, dacă acestea sunt soț/soție sau rude până la gradul al III-lea inclusiv;
- (b) o persoană fizică este afiliată cu o persoană juridică dacă persoana fizică deține, în mod direct sau indirect, inclusiv deținerile persoanelor afiliate, minimum 25% din valoarea/numărul titlurilor de participare sau al drepturilor de vot deținute la persoana juridică ori dacă controlează în mod efectiv persoana juridică;
- (c) o persoană juridică este afiliată cu o altă persoană juridică dacă cel puțin: (i) prima persoană juridică deține, în mod direct sau indirect, inclusiv deținerile persoanelor afiliate, minimum 25% din valoarea/numărul titlurilor de participare sau al drepturilor de vot la cealaltă persoană juridică ori dacă controlează persoana juridică; (ii) a doua persoană juridică deține, în mod direct sau indirect, inclusiv deținerile persoanelor afiliate, minimum 25% din valoarea/numărul titlurilor de participare sau al drepturilor de vot la prima persoană juridică; (iii) persoana juridică terță deține, în mod direct sau indirect, inclusiv deținerile persoanelor afiliate, minimum 25% din valoarea/numărul titlurilor de participare sau al drepturilor de vot atât la prima persoană juridică, cât și la cea de-a doua.

Ofertantul declarat câștigător va prezenta anterior semnării Contractului de Furnizare, unul dintre următoarele documente (în funcție de naționalitatea și forma juridică de organizare a acestuia), prevăzute în mod alternativ:

- 1) Extras la zi din Registrul Beneficiarilor Reali organizat la nivelul Registrului Comerțului, în cazul în care asociații ori acționarii Ofertantului sunt persoane fizice sau persoane juridice înregistrate pe teritoriul României; sau
- 2) Declarație pe proprie răspundere dată de către reprezentantul legal al Ofertantului conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține datele privind beneficiarii reali ai Ofertantului (cel puțin numele, prenume și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019 *pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și finanțării terorismului, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative*, în cazul în care Ofertantul înregistrat pe teritoriul României are în structura acționariatului entități juridice străine; sau
- 3) Documente justificative, certificate sau alte înscrisuri eliberate de autoritatea responsabilă de datele beneficiarului real din țara Ofertantului, însoțite de traducerea în limba română, certificată de traducători autorizați, în condițiile legii, în cazul în care Ofertantul este înregistrat în afara României; sau
- 4) Extras la zi din Registrul național al organizațiilor neguvernamentale organizat la nivelul Ministerului Justiției privind beneficiarii reali ai asociației/fundației, în cazul în care Ofertantul este o asociație sau fundație română constituită în baza Ordonanței Guvernului nr. 26/2000 *cu privire la asociații și fundații*; sau
- 5) Declarație pe proprie răspundere dată de către reprezentantul legal sau președintele Ofertantului conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține datele privind beneficiarii reali ai Ofertantului (cel puțin numele, prenume și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019 *pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și finanțării terorismului, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative*, în cazul în care Ofertantul este o asociație sau fundație înregistrată în afara României sau în cazul în care beneficiarii reali ai Ofertantului sunt persoane străine.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

În cazul în care Ofertantul declarat câștigător este o asocierie, documentele vor fi prezentate pentru toți membrii asocierii.

În cazul în care Ofertantul declarat câștigător beneficiază de principiul „utilizării capacităților altor entități”, terțul este obligat la rândul său să furnizeze documentele atestând beneficiarul real al entității având calitatea de terț susținător.

4.2.2 Capacitatea de exercitare a activității profesionale (înregistrare)

Cerință: entitate juridică care desfășoară activitatea de furnizare de Produse;

În vederea îndeplinirii cerințelor, Ofertanții vor prezenta în original sau în copie conformă cu originalul:

- 1) Certificat Constatator emis de Oficiul Registrului Comerțului; informațiile cuprinse în certificatul constatator trebuie să fie reale/actuale la data limită de depunere a ofertelor;

sau

- 2) orice alte documente edificatoare considerate necesare pentru dovedirea apartenenței la categoria profesională impusă de îndeplinirea Contractului.

În cazul în care oferta este depusă de o asocierie, fiecare asociat va prezenta documentele menționate mai sus.

În cazul în care Ofertantul va beneficia de principiul „utilizării capacităților altor entități”, terțul este obligat să îndeplinească individual cerințele și să prezinte documentele menționate mai sus.

4.2.3 Capacitatea tehnică – profesională

Cerință:

Ofertantul sa fi furnizat în ultimii 3 ani produse similare, pentru o valoare cel puțin egala cu valoarea estimata a Contractului de Furnizare. Ofertantul va face dovada prestării în ultimii 3 ani de contracte de furnizare similare cu cel constituind obiectul Procedurii.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

În vederea îndeplinirii cerinței, Ofertanții vor prezenta în original sau în copie conformă cu originalul:

- 1) Lista contractelor executate în ultimii 3 ani și pe care intenționează să le invoce ca experiență similară– Formularul 7, în original;
- 2) Documente (contracte, procese verbale de recepție, copie factura, etc.) din care să rezulte îndeplinirea cerinței prevăzute mai sus (copie conținând mențiunea conform cu originalul). Totodată, Ofertanții vor putea dovedi îndeplinirea cerinței prin orice tip de mijloace care pot fi verificate de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY. În cazul în care contractele prezentate au valoare exprimată în valută, pentru determinarea valorii în Lei se va utiliza cursul de schimb publicat de BNR la data publicării documentației aferente prezentei Proceduri.

Dacă un grup de operatori economici depune o ofertă comună, atunci situația se demonstrează prin luarea în considerare (cumularea) a resurselor tuturor membrilor asocierii. În acest caz, fiecare asociat este obligat să prezinte aceste documente, iar cerința minimă se va considera îndeplinită în mod cumulativ de operatorii economici participanți la procedură în asociere.

5. Prezentarea și deschiderea ofertelor

5.1 Depunerea ofertelor

Ofertele vor fi depuse în limba română. Documentele prezentate în altă limbă decât limba română vor fi însoțite de o traducere autorizată în limba română.

Ofertele vor fi valabile pentru o perioadă de cel puțin 120 de zile de la data stabilită pentru deschiderea acestora. Ofertantul are obligația de a menține oferta valabilă pe toată perioada de valabilitate prevăzută în Caietul de Sarcini.

1. Oferta se va depune în format fizic la adresa din Strada Gara Herastrau, nr. 2-4, Corner Office Building, Etaj 6, Sector 2, București, în atenția Dlui Mihai Ciolacu în următoarele condiții obligatorii:
 - a) Oferta se va depune într-un exemplar original și o copie pe CD/ Stick USB;
 - b) Oferta va conține câte 3 plicuri care vor fi etichetate astfel: (i) Plicul A - Documente de calificare, (ii) Plicul B - Propunerea tehnică, (iii) Plicul C - Propunerea financiară, indicându-se totodată denumirea ofertantului și adresa acestuia. Acestea vor fi închise într-un plic separat netransparent. Pe acest plic se va marca: (i) obiectul Procedurii, (ii) achizitorul și adresa completă a acestuia, (iii) Mențiunea:

**”A NU SE DESCHIDE ÎNAINTE DE DATA DE DESCHIDERE A OFERTELOR:
05.11.2024, ora 15.00**

- (a) Documentele care însoțesc oferta sunt: scrisoarea de înaintare (Formularul 1), împuternicire (Formular 9) și copie carte de Identitate a împuternicitului (dacă este cazul).
- (b) Întreaga ofertă va fi semnată și ștampilată pe fiecare pagină și numerotată crescător de la prima până la ultima pagină, pe aceasta din urmă fiind trecută mențiunea „ULTIMA PAGINĂ, prezentul dosar conține un număr de.....pagini numerotate de la 1 la.....n”.
- (c) În cazul unor neconcordanțe între varianta pe suport hârtie și cea în format electronic, va prevala cea pe suport hârtie (original).
- (d) Originalul trebuie tipărit cu cerneală neradiabilă și va fi semnat pe fiecare pagină de reprezentantul/reprezentanții autorizați corespunzător să angajeze Ofertantul în Contract.
- (e) Oferta va conține în mod obligatoriu un OPIS al documentelor care se depun.
- (f) Orice ștersătură, adăugare, interliniere sau scris peste cel dinainte sunt valide doar dacă sunt vizate de către persoana/persoanele autorizată/autorizate să semneze oferta.
- (g) DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY nu își asumă nicio responsabilitate în cazul în care documentele de participare nu sunt intacte, sigilate sau plicul exterior nu este marcat conform prevederilor de mai sus.

Cheltuielile poștale cad în sarcina Ofertanților.

Ofertele primite se păstrează nedeschise de DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY, până la data și ora începerii ședinței de deschidere.

Oferta se depune cel mai târziu la data de 05.11.2024 până la orele 12:00. Oferta care este depusă/transmisă la o altă adresă a autorității contractante decât cea stabilită în anunțul de participare sau care este primită de către achizitor după expirarea datei/orei limită pentru depunere se păstrează nedeschisă la dosarul achiziției.

5.2 Modul de prezentare a ofertei

5.2.1 Modul de prezentare a documentelor de calificare

Documentele enumerate la punctul 4.2 de mai sus vor fi incluse în plicul A.

5.2.2 Modul de prezentare a propunerii tehnice

Ofertantul are obligația de a întocmi propunerea tehnică astfel încât în procesul de evaluare, informațiile din cadrul acesteia să permită identificarea facilă a corespondenței cu specificațiile tehnice minime.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Ofertantul trebuie să prezinte un exemplar al ofertei și al documentelor care o însoțesc, aceste fiind incluse în plicul B.

Se vor respecta prevederile specifice aplicabile în domeniul securității și sănătății în muncă. Operatorii economici vor indica în cadrul ofertei faptul că la elaborarea acesteia au ținut cont de obligațiile referitoare la condițiile de muncă și protecția muncii.

5.2.3 Modul de prezentare a propunerii financiare

Ofertanții vor prezenta și depune Formularul 8. Documentul va fi inclus în plicul C.

Ofertantul are obligația de a exprima prețul în Lei, fără TVA, evidențiindu-se distinct TVA-ul.

5.3 Posibilitatea retragerii sau modificării unei oferte

Oferta poate fi modificată/retrasă anterior datei și orei limită stabilite pentru depunerea acesteia.

Modificarea sau retragerea (de) ofertei se realizează prin solicitare scrisă în acest sens, depusă până la data limită stabilită pentru depunere.

Pentru a fi considerate parte a ofertei, modificările trebuie prezentate cu amendamentul că pe plicul exterior se va marca, în mod obligatoriu, și inscripția "MODIFICARE".

Oferta este declarată întârziată, dacă aceasta a fost depusă la o altă adresă decât cea stabilită în anunțul de participare sau a fost depusă după data și ora limită de depunere a ofertelor.

5.4 Deschiderea ofertelor

Ofertele vor fi deschise în data 05.11.2024, la orele 15.00 la adresa din Strada Gara Herastrau, nr. 2-4, Corner Office Building, Etaj 6, Sector 2, București.

La ședința de deschidere vor participa: (i) membrii comisiei de evaluare; (ii) alte persoane autorizate de DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY.

Cu ocazia deschiderii ofertelor, achizitorul va elabora un raport/ proces verbal cu documentele primite de la fiecare ofertant.

6. Evaluarea ofertelor

6.1 Numirea comisiei de evaluare

Comisia de evaluare este alcătuită din 3 membri numiți de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY poate de asemenea desemna 2 (două) persoane care să acționeze ca înlocuitori ai membrilor comisiei de evaluare.

Comisia de evaluare își exercita atribuțiile în prezenta tuturor membrilor săi, sub conducerea președintelui.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Membrii comisiei de evaluare vor emite înainte de ședința de deschidere a ofertelor depuse o declarație de confidențialitate și de imparțialitate și, respectiv, cu privire la conflictul de interese.

Comisia de evaluare este responsabilă pentru:

- (a) adoptarea unei decizii în legătură cu ofertele prezentate în Procedură cu majoritate simplă;
- (b) deschiderea ofertelor și a plicurilor incluse în cadrul acestora;
- (c) realizarea clasamentului final;
- (d) atribuirea contractului către câștigătorul Procedurii.

6.2 Procesul de evaluare și atribuire

Comisia de evaluare va analiza eligibilitatea Ofertanților și va aloca puncte conform criteriilor prevăzute în secțiunea 7 și va stabili un clasament, transmitând rezultatelor reprezentantului DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY.

Comisia de evaluare stabilește punctajul fiecărei oferte, ținând seama de ponderile stabilite în Caietul de Sarcini. Oferta câștigătoare este oferta care întrunește cel mai mare punctaj în urma aplicării criteriilor de atribuire și care prezintă cele mai multe avantaje în considerarea dispozițiilor Caietului de Sarcini și a scopului Proiectului. În cazul în care există punctaje egale între ofertanții clasati pe primul loc, departajarea acestora se va face în funcție de punctajul obținut pentru factorul 1 de evaluare și în funcție de celelalte criterii prevăzute în acest Caiet de Sarcini (e.g. ofertarea de piese de schimb).

Pe parcursul aplicării procedurii de atribuire, comisia de evaluare are dreptul de a solicita clarificări și, după caz, completări ale documentelor prezentate de ofertanți pentru demonstrarea conformității ofertei cu cerințele solicitate. Ofertanții trebuie să răspundă la solicitarea beneficiarului privat în termen de 2 zile lucrătoare de la primirea acesteia. Achizitorul nu are dreptul ca prin clarificările ori completările solicitate să determine apariția unui avantaj în favoarea unui ofertant.

Ulterior întocmirii clasamentului, comisia de evaluare va elabora raportul procedurii de achiziție, care va fi comunicat tuturor Ofertanților prin publicare pe platforma <https://proiecte.pnrr.gov.ro> și prin email. Raportul procedurii de achiziție va fi completat ulterior parcurgerii etapelor prevăzute în secțiunea 8 de mai jos și va fi transmis către Ofertanți prin publicare pe platforma <https://proiecte.pnrr.gov.ro>.

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va încheia Contractul de Furnizare cu ofertantul a cărui ofertă a fost stabilită ca fiind câștigătoare. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va informa Ofertanții despre rezultatul Procedurii și implicit despre atribuirea Contractului de Furnizare în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea Contractului prin publicare pe pagina web DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY, www.developmentpowersolarenergy.ro, și pe platforma PNRR <https://proiecte.pnrr.gov.ro>.

7. Criterii de atribuire

Contractul va fi atribuit pe baza principiului „cele mai avantajoase oferte”, în funcție de punctajul alocat conform prezentei secțiuni.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Factori de evaluare	Punctaj maxim
1. Cel mai scăzut preț (oferta cea mai scăzută)	65 puncte
2. Cel mai scurt termen de livrare	20 puncte
3. Cea mai lungă perioadă de garanție	15 puncte (câte 5 puncte pentru fiecare perioadă de garanție)
Punctaj maxim	100 puncte

Explicarea modului de acordare a punctajelor pentru fiecare factor de evaluare:

(a) Cel mai mic preț – maxim 65 puncte

Pentru factorul 1 de evaluare, punctajul se va calcula conform următoarei formule:

$$\text{Scor} = (\text{prețului cel mai scăzut} \times 65) / \text{preț ofertat}$$

În care:

- Prețul cel mai scăzut este prețul cel mai mic ofertat prin intermediul ofertelor considerate eligibile din perspectiva Caietului de Sarcini;
- Prețul ofertat este prețul propus prin oferta evaluată.

Oferta financiară incluzând cel mai scăzut preț va primi 65 de puncte.

(b) Cel mai scăzut termen de livrare – maxim 20 puncte

Pentru factorul 2 de evaluare, punctajul se va calcula conform următoarei formule:

$$\text{Scor} = (\text{termenul cel mai scurt} \times 20) / \text{termen ofertat}$$

În care:

- Termenul cel mai scurt este termenul de livrare cel mai scurt ofertat prin intermediul ofertelor considerate eligibile din perspectiva Caietului de Sarcini;
- Termenul ofertat este termenul de livrare propus prin oferta evaluată.

Oferta incluzând cel mai scurt termen va primi 20 de puncte.

(c) Cea mai lungă perioadă de garanție – maxim 15 puncte

Pentru factorul 3 de evaluare, punctajul se va calcula pentru fiecare dintre cele 3 perioade de garanție (12 ani garanție pentru panouri, 25 de ani garanție pentru puterea liniară de panou, 30 de ani garanție performanță panouri de minim 84,90%) conform următoarei formule:

$$\text{Scor} = (\text{garanția ofertată} \times 5) / \text{garanția cea mai lungă}$$

În care:

- Garanția cea mai lungă este perioada de garanție cea mai lungă, ofertată prin intermediul ofertelor considerate eligibile din perspectiva Caietului de Sarcini;
- Garanția ofertată este perioada de garanție propusă prin oferta evaluată.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Oferta tehnica incluzând cea mai lungă perioadă de garanție va primi 15 puncte.

Fiecare membru al comisiei va acorda un punctaj, iar punctajul final va fi media aritmetică a punctajelor individuale ale comisiei de evaluare

8. Contestații

Eventualele contestații formulate de către Ofertanții care se consideră lezați în drepturile lor ca urmare a modului în care s-a desfășurat Procedura sau ca urmare a deciziilor luate în urma procesului de evaluare a ofertelor se vor depune în termen de 5 zile lucrătoare de la transmiterea de către achizitor a proiectului de raport de procedura a achiziției.

Contestația se transmite către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY prin email la adresa office@development-power-solar-energy.com, sau prin fax la nr. 0314378951.

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY va proceda la soluționarea contestației depuse și îi va comunica Ofertantului răspunsul în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia. Soluția pronunțată de către beneficiarul privat cu privire la contestație va fi publicată și în platforma PNRR disponibilă la <https://proiecte.pnrr.gov.ro/#/transparency>.

În situația în care Ofertantul este nemulțumit de modul în care DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY a soluționat contestația, acesta se poate adresa coordonatorului de reforme și/sau investiții în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii răspunsului, notificând beneficiarul privat cu privire la acțiunea inițiată.

Totodată, în cazul în care Ofertantul este nemulțumit de modul în care coordonatorul de reforme și/sau investiții a soluționat contestația, acesta se poate adresa instanțelor de judecată competente, în condițiile legii, notificând atât coordonatorul de reforme și/sau investiții, cât și beneficiarul privat cu privire la acțiunea inițiată.

SECȚIUNEA 2 - FORMULARE

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Formularul nr. 1

Ofertant

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

Nr. înregistrare:/.....

Înregistrat la sediul achizitorului

Nr./.....

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.

Mun Buzau, str. Soseaua Pogoanele, Nr. 3, Biroul Nr. 3, Et. 3, jud. Buzau, cod poștal 127643

Ca urmare a anunțului din data de [●], în scopul atribuirii „Contractului de furnizare panouri solare”, noi [●] (*denumirea/numele ofertantului*) vă transmitem alăturat, următoarele Coletul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând în original:

- a) Oferta;
- b) Documentele care însoțesc oferta;

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

Data completării:

[●]

Cu stimă,

Ofertant,

[●]

(semnătura autorizată)

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător
[●]
(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE
privind neîncadrarea în situații care să afecteze calitatea de participant

Subsemnatul, [●], reprezentant legal/împuternicit al [●] (denumirea/numele și sediul/adresa ofertantului), în calitate de ofertant la Procedura pentru atribuirea „Contractului de furnizare panouri solare”, organizată de DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., publicată la data de [●] (ziua/luna/anul) declar pe proprie răspundere că:

- a) nu am intrat în faliment ca urmare a hotărârii pronunțate de judecătorul-sindic;
- b) nu am fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;
- c) prezint informațiile solicitate de către achizitor, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor, ca fiind adevărate;
- d) nu prezint informații false.

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

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

Data completării: [●]

[●]
(semnătura autorizată)

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Formular nr. 3.1

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană juridică)

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE

Privind evitarea conflictului de interese

În obținerea și utilizarea fondurilor privind procedurile care se aplică în cazul achizițiilor organizate de către beneficiarii privați pentru atribuirea și gestionarea contractelor de furnizare de produse, prestare de servicii, execuție de lucrări, finanțate din fondurile externe nerambursabile și/sau din împrumuturile aferente Mecanismului de Redresare și Reziliență

Subsemnatul/a, CNP în calitate de reprezentant legal al....., referitor la procedura de achiziție pentru atribuirea „Contractului de furnizare panouri solare”, derulată de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., declar pe proprie răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal și la art. 18 indice 1 din Legea nr. 78/2000 pentru prevenirea, descoperirea și sancționarea faptelor de corupție, cu modificările și completările ulterioare, următoarele:

- mă oblig ca pe parcursul perioadei de implementare și a perioadei de sustenabilitate aferente contractului / deciziei / ordinului / acordului de finanțare menționat mai sus să nu angajez persoane fizice soț/soție, rude ori afini până la gradul II inclusiv ai acestora și să nu contractez persoane juridice, care au fost implicate în procesul de verificare / evaluare a cererilor de finanțare în cadrul procedurii de selecție și/sau în procesul de monitorizare / verificare / aprobare / plată / rambursare aferente contractului / deciziei / ordinului / acordului de finanțare menționat mai sus. În acest sens mă oblig să solicit o declarație pe proprie răspundere fiecărei persoane pe care urmează să o angajez și să verific lista persoanelor juridice care au fost implicate în procesul de verificare/ evaluare a cererilor de finanțare în cadrul procedurii de selecție și/sau în procesul de monitorizare/ verificare/ aprobare/ plată/ rambursare aferente contractului/ deciziei/ ordinului/ acordului de finanțare în care va fi implicată DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L..
- mă angajez să iau toate măsurile necesare pentru a evita situațiile de natură să determine apariția unui conflict de interese, și confirm că nici la data prezentei și nici înainte cu 12 luni calendaristice față de data prezentei nu cunosc situații în care:
 - a) să existe/ să fi existat legături soț/soție, legături de rudenie sau afini până la gradul II inclusiv între structurile acționariatului / administratorii organizației care are calitatea de beneficiar și structurile acționariatului/ administratorii operatorilor economici care au calitatea de ofertant/ subcontractant/ asociat,
 - b) să existe/ să fi existat legături soț/soție, legături de rudenie sau afini până la gradul II inclusiv între membrii diferitelor comisii, alte persoane responsabile ale beneficiarului privat și ofertanți/ subcontractanți/ asociați sau
 - c) să existe/ să fi existat situații în care la nivelul ofertantului/ subcontractanților/ asociaților, administratorilor acestora, să existe persoane fizice sau juridice autonome sau legate între ele, care să dețină individual sau împreună mai mult de 25% din pachetul de acțiuni sau din părțile sociale, la doi sau mai mulți dintre operatorii economici, care au depus oferte distincte la prezenta procedură de achiziție în calitate de ofertant/ subcontractant/ asociat.
 - d) să existe/ să fi existat situații în care beneficiarul privat și unul dintre ofertanți/ subcontractanți/ asociați să aibă beneficiari real comuni, inclusiv soț/soție, beneficiari reali cu legături de rudenie sau afini până la gradul II,
 - e) să se fi dat/ primit cadouri sau să fi acordat/ beneficiat de alte forme de ospitalitate care excedă ceea ce ar fi obișnuit/ modest și pe cale de consecință poate fi considerat a fi un stimulent.

Subsemnatul/a declar ca voi notifica imediat beneficiarul, dacă vor interveni

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

modificări în prezenta declarație și în cel mai scurt timp posibil voi lua măsuri pentru remedierea conflictului de interese.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că MIPE, 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.

Data completării: [●]

[●]
(numele și funcția)
(semnătura autorizată)

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Formular nr. 3.2

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană fizică)

[●]

(nume, adresa, cod numeric personal)

DECLARAȚIE

Privind evitarea conflictului de interes

În obținerea și utilizarea fondurilor privind procedurile care se aplică în cazul achizițiilor organizate de către beneficiarii privați pentru atribuirea și gestionarea contractelor de furnizare de produse, prestare de servicii, execuție de lucrări, finanțate din fondurile externe nerambursabile și/sau din împrumuturile aferente Mecanismului de Redresare și Reziliență

Subsemnatul/a, CNP în calitate de reprezentant al....., referitor la procedura de achiziție pentru atribuirea „Contractului de furnizare panouri solare”, derulată de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., declar pe proprie răspundere, sub sancțiunea falsului în declarații, așa cum este acesta prevăzut la art. 326 din Legea nr.286/2009 privind Codul penal și la art. 18 indice 1 din Legea nr. 78/2000 pentru prevenirea, descoperirea și sancționarea faptelor de corupție, cu modificările și completările ulterioare, următoarele:

- mă angajez să iau toate măsurile necesare pentru a evita implicarea mea în situații de natură să determine apariția unui conflict de interese, și confirm că nici la data prezentei și nici înainte cu 12 luni calendaristice față de data prezentei nu cunosc situații în care:
 - a) să existe/ să fi existat legături soț/soție, legături de rudenie sau afini până la gradul II inclusiv între structurile acționariatului / administratorii organizației care are calitatea de beneficiar și structurile acționariatului / administratorii operatorilor economici care au calitatea de ofertant/ subcontractant/ asociat,
 - b) să existe/ să fi existat legături soț/soție, legături de rudenie sau afini până la gradul II inclusiv între membrii diferitelor comisii, alte persoane responsabile ale beneficiarului privat și ofertanți/ subcontractanți/ asociați sau
 - c) să existe/ să fi existat situații în care la nivelul ofertantului/ subcontractanților/ asociaților, administratorilor acestora, să există persoane fizice sau juridice autonome sau legate între ele, care să dețină individual sau împreună mai mult de 25% din pachetul de acțiuni sau din părțile sociale, la doi sau mai mulți dintre operatorii economici, care au depus oferte distincte la prezenta procedură de achiziție în calitate de ofertant/ subcontractant/ asociat.
 - d) să existe/ să fi existat situații în care beneficiarul privat și unul dintre ofertanți/ subcontractanți/ asociați să aibă beneficiari real comuni, inclusiv soț/soție, beneficiari reali cu legături de rudenie sau afini până la gradul II,
 - e) să se fi dat/ primit cadouri sau să fi acordat/ beneficiat de alte forme de ospitalitate care excedă ceea ce ar fi obișnuit / modest și pe cale de consecință poate fi considerat a fi un stimulent.

Subsemnatul/a declar ca voi notifica imediat coordonatorul de reforme/investiții responsabil pentru reforma/investiția din care face parte contractul/ decizia/ ordinul/ acordul de finanțare la care este parte DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.dacă vor interveni modificări în prezenta declarație și în cel mai scurt timp posibil voi lua măsuri pentru remedierea conflictului de interes.

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că MIPE, 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.

Data completării: [●]

[●]

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

(semnătura)

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană juridică)

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE privind calitatea de participant

1. Subsemnatul, [●], reprezentant legal/împuternicit al [●] (denumirea/numele și sediul/adresa), declar pe proprie răspundere, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, că la procedura pentru atribuirea „Contractului de furnizare panouri solare”, publicată de DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. la data de [●] (ziua/luna/anul) particip și depun oferta:

- în nume propriu;
- ca asociat în cadrul asocierii condusă de < numele liderului >;
- ca subcontractor

(se bifează opțiunea corespunzătoare).

2. Confirmăm faptul că nu licităm pentru același contract în nicio altă formă.

3. (Aplicabil doar pentru membrii în asocierie) Confirmăm, ca membru în consorțiu/asocierie că toți membrii răspund solidar pentru execuția contractului, că membrul conducător este autorizat să oblige și să primească instrucțiuni în numele și pe seama fiecărui membru, este răspunzător în nume propriu și în numele Asocierii pentru îndeplinirea contractului, inclusiv plățile și că toți membrii asocierii se obligă să rămână în asocierie pe întreaga durată a execuției contractului.

4. Suntem de acord să ne supunem regulilor de evitare a conflictului de interese și adăugăm, în mod special, că nu avem niciun potențial conflict de interese sau alte relații asemănătoare cu ceilalți candidați sau alte părți implicate în procedura de atribuire în timpul depunerii ofertei;

5. Subsemnatul declar că:

- nu sunt membru al niciunui grup sau rețele de operatori economici;
- sunt membru în grupul sau rețeaua a cărei listă cu date de recunoaștere o prezint în anexa.

(se bifează opțiunea corespunzătoare)

6. 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 de achiziție sau, în cazul în care vom fi desemnați câștigători, pe parcursul derulării contractului de achiziție.

7. De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că 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.

8. Subsemnatul autorizez prin prezenta orice instituție, societate comercială, bancă, alte persoane juridice să furnizeze informații reprezentanților autorizați ai S.C. DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. cu privire la orice aspect tehnic și financiar în legătură cu activitatea noastră.

Data completării: [●]

[●],

(semnătura autorizată)

în calitate de persoană legal autorizată să semneze oferta pentru și în numele [●] (denumire)

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană juridică)

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

DECLARAȚIE

privind evitarea dublei finanțări în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, prin Planul național de redresare și reziliență

Subsemnatul(a), [●], posesor/posezoare 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 pentru atribuirea Contractului de furnizare panouri solare, derulată de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., ca urmare a apelului de proiecte [●] și în cadrul Contractului de finanțare nr. 261/31.12.2023, 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:

- solicitantul, [●], 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 achiziții;

- nu am cunoștință de vreo situație de "dublă 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 modificare a Regulamentelor (UE) nr. [1.296/2013](#), (UE) nr. [1.301/2013](#), (UE) nr. [1.303/2013](#), (UE) nr. [1.304/2013](#), (UE) nr. [1.309/2013](#), (UE) nr. [1.316/2013](#), (UE) nr. [223/2014](#), (UE) nr. [283/2014](#) și a Deciziei nr. [966/2012541/2014/UE](#) și de abrogare a Regulamentului (UE, Euratom) nr. .

De asemenea, declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene, 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.

Data completării: [●]

[●],

(semnătura autoriză)

în calitate de persoană legal autorizată să semneze oferta pentru și în numele [●] (denumire)

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană juridică)

[●]

(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 Mecanismului de redresare și reziliență, prin Planul național de redresare și reziliență

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 [●], derulată de către pentru atribuirea Contractului de furnizare panouri solare, derulată de către DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. și în cadrul Contractului de finanțare nr. 261/31.12.2023 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 al României nr. 12.319/21 ADD, raportat la Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de "a nu prejudicia în mod semnificativ" în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (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 a 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 Investițiilor și Proiectelor Europene, 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.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

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.

Data completării: [●]

[●],

(semnătura autoriză)

în calitate de persoană legal autorizată să semneze oferta pentru și în numele [●] (denumire)

Ofertant/ asociat/ subcontractant/ terț susținător (persoană juridică)

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

LISTA FURNIZĂRILOR CONTRACTATE ȘI PRESTATE ÎN ULTIMII 3 ANI

Subsemnatul, [●] reprezentant legal/împuternicit al [●] (denumirea/numele și sediul/adresa ofertantului), declar pe propria răspundere, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte publice, că datele prezentate în tabelul anexat sunt reale.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că 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 autorizez prin prezenta orice instituție, societate comercială, bancă, alte persoane juridice să furnizeze informații reprezentanților autorizați ai achizitorului DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., cu privire la orice aspect tehnic și financiar în legătură cu activitatea noastră.

Prezenta declarație este valabilă până la data de [●] (se precizează data expirării perioadei de valabilitate a ofertei).

Nr. crt.	Denumirea și obiectul contractului/ Numărul și data contractului	Denumirea/ numele beneficiarului/ clientului Adresa	Calitatea Furnizorului*	Prețul total al contractului Lei	Procent îndeplinit de Furnizor (%)	Perioada de prestare a furnizărilor **
0	1	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
....						

Data completării: [●]

[●]

(semnătura autorizată)

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

* Se precizează calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului, care poate fi de: contractant unic sau contractant asociat, subcontractant.

** Se va preciza data de începere și de finalizare a prestării.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Formularul nr. 8

Ofertant

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

FORMULAR DE OFERTA

Către: DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.

Mun Buzau, str. Soseaua Pogoanele, Nr. 3, Biroul Nr. 3, Et. 3, jud. Buzau, cod poștal 127643

Doamnelor/Domnilor,

1. Examinând Caietul de sarcini, subsemnatul, reprezentant ai ofertantului [●] (*denumirea/numele ofertantului*) ne oferim ca, în conformitate cu prevederile și cerințele cuprinse în documentația mai sus menționată, să prestăm/executăm „Contractului de furnizare panouri solare”, și să furnizăm un număr de [●] panouri pentru suma totală de [●] lei, la care se adaugă taxa pe valoare adăugată în cota legală la data facturării (respectiv, în valoare de [●] lei la data acestei oferte), defalcata după cum urmează: [●] lei, la care se adaugă taxa pe valoare adăugată în cota legală la data facturării (respectiv, în valoare de [●] lei la data acestei oferte) per panou.

2. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită câștigătoare, să asigurăm furnizarea în condițiile stabilite în Caietul de sarcini și în Contractul de furnizare propus de către achizitor.

3. Modalitatea de plată pentru care optăm este: [●]

4. Ne angajăm să menținem această ofertă valabilă pentru o durată de [●] de la data depunerii ofertei, 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.

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

Data completării: [●]

[●]

(nume și prenume)

(semnătură autorizată)

în calitate de persoană legal autorizată să semnez oferta pentru și în numele [●]

(denumirea/numele ofertantului)

Ofertant

[●]

(denumirea, codul de înregistrare fiscală, adresa)

ÎMPUTERNICIRE

Prin prezenta, noi, [●] (*denumirea/numele ofertantului*), reprezentată legal prin [●] (*numele și prenumele reprezentatului legal al ofertantului*), având funcția de [●] (*funcția conducătorului ofertantului*), împuternicim pe [●] (*numele și prenumele persoanei împuternicite*), domiciliat în [●], care se legitimează cu carte de identitate seria [●] nr. [●], emisă de [●], la data de [●], CNP [●], să reprezinte în vederea depunerii ofertei în cadrul procedurii de atribuire a „Contractului de furnizare panouri solare” și să îndeplinească orice activități necesare în acest scop.

Data completării:

[●]

Ofertant,

[●]

(semnătura autorizată)

SECȚIUNEA 3 – DRAFT CONTRACT

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

CONTRACT DE FURNIZARE PANOURI SOLARE
Nr. xxx / xx.xx.xxxx

Prezentul **Contract** (“**Contractul**”) a fost încheiat între:

....., persoana juridică de naționalitate, cu sediul în, având datele de identificare, reprezentată prin – împuternicit, conform Împuternicirii nr., în calitate de **Furnizor** (“**Furnizorul**”),

și

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., persoana juridică de naționalitate română, cu sediul în, cod poștal, având Nr. Reg. Com, CUI, reprezentată de – Administrator și de – Director Financiar, în calitate de **Beneficiar** (“**Beneficiarul**” sau “**Cumpărătorul**”),

în scopul achiziționării de către Beneficiar de panouri solare pentru proiectul “CREARE CAPACITATE NOUA DE PRODUCERE ENERGIE ELECTRICA ÎN CADRUL DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.” situat în Jud. Buzău, Comuna Stalpu, Sat Stalpu (“**Proiectul**”).

Definiții termeni:

Așa cum sunt utilizați în acest **Contract**, următorii termeni vor avea semnificațiile stabilite mai jos.

„**Anexe**” următoarele anexe atașate acestui acord sunt încorporate aici prin această referință și au făcut parte din acesta:

- Anexa 1 Caietul de Sarcini (inclusiv clarificările și eratele la acesta)
- Anexa 2 Oferta Furnizorului
- Anexa 3 Condiții de garanție
- Anexa 4 Grafic de livrări
- Anexa 5 Declarația privind evitarea dublei finanțări (emisa de Furnizor)
- Anexa 6 Declarația privind respectarea principiului DNSH (emisa de Furnizor)
- Anexa 7 Modelul garanției pentru returnarea avansului

„**Produse**” înseamnă modulele fotovoltaice („**PV**”) împreună cu echipamentele de comunicații aferente și alte componente (astfel cum sunt identificate detaliat în Anexa 2 la Contract) necesare pentru o Capacitate nouă de producere de energie electrică având o putere instalată de 38.000,095 kWp, pe care Vânzătorul le furnizează Cumpărătorului așa cum este detaliat în prezentul Contract și în Anexele respective la acesta.

„**Prețul Contractului**” are sensul prevăzut la Articolul 2.1. din Contract.

„**Cantitatea Produselor**” înseamnă cantitatea exprimată în megawați de module fotovoltaice care urmează să fie achiziționate de Cumpărător și furnizate, vândute și livrate de către Vânzător, astfel cum această cantitate este identificată în Anexele 1 și 2 ale prezentului Contract.

„**Garanția Produsului**” înseamnă garanția aplicabilă fiecărui Produs vândut și livrat de către Furnizor conform prezentului Contract.

„**Trimestru**” înseamnă (inclusiv, cu sens corelativ, termenul „Trimestrial”), cu privire la un an calendaristic de cincizeci și două (52) săptămâni, fiecare perioadă constând din 1 ianuarie până la 31 martie, 1 aprilie până la 30 iunie, 1 iulie până la 30 septembrie și de la 1 octombrie până la 31 decembrie, după caz.

„**Condiții standard de testare**” (**STC**) înseamnă o temperatură a celulei de 25°C, o intensitate a luminii solare de 1.000 W/m² și o masă de aer de 1,5 conținut spectral solar.

1. VÂNZARE ȘI CUMPĂRARE

1.1. În virtutea acestui Contract, Furnizor vinde, iar Beneficiarul cumpără, Produsele, astfel cum acestea au fost identificate în Anexa 1 și respectiv în Anexa 2 la Contract.

1.2. Cumpărătorul va utiliza Produsele în vederea realizării Proiectului. Produsele vor fi livrate în cadrul amplasamentului din Jud. Buzău, Comuna Stalpu, Sat Stalpu ("**Amplasamentul**") prin grija și pe cheltuiela Furnizorului.

2. PREȚ

2.1. Prețul total al Produselor este de Lei, astfel cum acesta a fost defalcat în Anexa 2 la prezentul Contract ("**Prețul Contractului**"). Pentru a evita orice dubiu, Părțile convin că prețul, așa cum este indicat în Anexa 2, este prețul total datorat de Beneficiar și nu vor fi percepute alte costuri de către Furnizor pentru livrarea Produselor, cu excepția cazului în care se prevede altfel în prezentul Contract.

2.2 Prețul din Anexa 2 este indicat fără TVA. TVA se aplică conform prevederilor legale în vigoare astfel cum a fost evidențiat în mod distinct în Anexa 2 la Contract.

3. PLATA

3.1. Plata Pretului Contractului se va realiza în felul următor: [•]

Cumpărătorul este de acord să recepționeze livrări parțiale de Produse și să achite contravaloarea acestora în termen de 10 (zece) zile de la livrarea Produselor în cadrul Amplasamentului Proiectului.

În cazul în care plățile vor fi făcute în Euro, se va aplica cursul de schimb Leu/Euro publicat de către Banca Națională a României la data limită stabilită pentru depunerea ofertelor, astfel cum este prevăzută în Caietul de Sarcini pentru atribuirea Contractului atașat ca Anexa 1.

4. TAXE

Cu excepția cazului în care se prevede altfel prin prezenta, fiecare parte va fi responsabilă pentru propriile impozite percepute în conformitate cu legea aplicabilă. Fiecare parte va suporta propriile taxe pe valoarea adăugată sau orice alte taxe sau suprataxe pentru bunurile și/sau serviciile pe care le furnizează, respectiv achiziționează în baza acestui Contract.

5. LIVRARE

5.1. Vânzătorul va livra Bunurile DDP (conform Incoterms 2020) în locația Comuna Stalpu, Satul Stalpu, Jud. Buzău, în termen de [•] zile calendaristice de la data semnării Contractului, conform dispozițiilor Anexei 2 și 4 la Contract.

5.2. În cazul în care, din vina sa exclusivă, Furnizorul nu-și îndeplinește obligațiile contractuale, Beneficiarul are dreptul de a aplica, calcula și reține din prețul Contractului, cu titlu de penalități de întârziere, o sumă echivalentă cu 0,1 % din prețul Contractului pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor. Cuantumul total al penalităților poate depăși valoarea Contractului.

În cazul în care livrarea este întârziată din cauza plăților realizate cu întârziere de Cumpărător, Furnizorul nu va obliga să plătească aceste penalități. Pentru evitarea oricărui dubiu, întârzierea la plată poate fi considerată o justificare pentru nelivrarea la termen a Produselor de către Furnizor, doar în cazul în care respectiva întârziere este mai mare de 10 zile lucrătoare.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

5.3. Toate ambalajele (cutiile interioare și exterioare) vor identifica Produsele corespunzătoare prin numărul de model de fabricație și numărul de serie al fiecărui modul conținut în astfel de ambalaje și toate etichetele vor fi codificate cu bare. Furnizorul va livra, de asemenea, următoarea documentație împreună cu Produsele:

- (a) manualul de instalare;
- (b) fișa tehnică;
- (c) datele testului flash pentru fiecare modul;
- (d) certificări IEC, conforme cu legislația în vigoare;
- (e) informații privind unitatea de producție în care modulele au fost produse;
- (f) certificări ISO9001/ ISO14001/ OHSAS18001 pentru unitatea de producție menționată la punctul precedent;
- (g) Certificatul de garanție al producătorului.

5.4. Furnizorul va transmite Beneficiarului rapoarte de testare flash (*flash test*) și imagini EL ale tuturor Produselor înainte de livrarea produselor.

5.5. Beneficiarul are dreptul de a verifica și formula obiecțiuni cu privire la Produsele expediate de către Furnizor:

- a) în termen de 15 de zile de la recepționarea documentelor de încarcare, Cumpărătorul poate verifica numărul de cutii și poate înregistra în orice caz orice discrepante de cantitate și obiecțiuni pe borderoul de ambalare și poate solicita transportatorului să contrasemneze aceste discrepante și obiecțiuni;
- b) în termen de cel mult 30 de zile de la recepționarea Produselor, Beneficiarul are dreptul de a notifica Furnizorul cu privire la viciile aparente care afectează Produsele expediate;
- c) în termen de 5 zile de la constatarea unui viciu ascuns cu privire la Produse, Beneficiarul are dreptul de a notifica Furnizorul cu privire la respectivul viciu care afectează Produsele expediate.

5.6. Orice cantități greșite de module din cutii sau module deteriorate vor fi considerate „Vicii”. În cazul unui „Viciu”, Beneficiarul va respecta următoarele proceduri și termene:

- a) Notificarea oricărui Viciu către Furnizor se va realiza în termenele specificate mai sus;
- b) Notificarea detaliată va fi transmisă Furnizorului în scris, prin fax sau prin e-mail;
- c) Notificarea trebuie să specifice în mod clar tipul și amploarea Viciului pretins.

5.7. Bunurile cu privire la care nu au fost formulate obiecții în conformitate cu procedurile și termenele stabilite mai sus vor fi considerate aprobate și acceptate de Beneficiar. Pentru evitarea oricărui dubiu, în cazul în care, ulterior acceptării Produselor, acestea prezintă vicii, garanția Produselor va prevala.

5.8 În ceea ce privește răspunderea pentru viciile Produselor care au fost notificate în conformitate cu Clauza 5.4 de mai sus, Furnizorul va remedia respectivele Vicii în conformitate cu condițiile de garanție prevăzute în Anexa 3.

6. ALOCAREA RISCULUI ȘI A TITLULUI

6.1. Riscul de pierdere accidentală a Bunurilor este transferat de la Vanzător la Cumpărător conform regulii INCOTERMS-urilor (INCOTERMS 2020) aplicabile conform dispozițiilor acestui Contract, la livrare.

6.2. Dreptul de proprietate asupra Produselor va fi transferat Cumpărătorului la data livrării Produselor.

7. GARANȚIE ȘI RĂSPUNDERE

7.1. Garanția pentru Produsele furnizate în „Garanția limitată a produsului” și „Garanția limitată pentru puterea de vârf” va depinde de termenii și condițiile stabilite mai jos și de acelea suplimentare prevăzute în Garanția Produsului în sine:

- (a) Furnizorul nu va fi responsabil pentru defectele Produselor care rezultă din modificări sau modificări ale specificațiilor dacă modificările sau modificările menționate mai sus au fost solicitate de Beneficiar;
- (b) Furnizorul nu va fi răspunzător pentru defectele cauzate de uzura normală, deteriorarea intenționată, neglijența, utilizarea necorespunzătoare, nerespectarea instrucțiunilor Furnizorului, utilizarea incorectă fără

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

aprobarea, modificarea sau repararea Furnizorului, precum și pentru daunele rezultate din depozitarea necorespunzătoare de către Beneficiar.

7.2. Furnizorul va fi răspunzător față de Beneficiar în următoarele circumstanțe: orice pierdere, cheltuială sau despăgubire pentru prejudiciile cauzate, care rezultă din sau în legătura cu vânzarea Produselor.

7.3. Pentru evitarea oricărui dubiu, termenele de garanție acordate de către Furnizor în legătura cu Produsele sunt următoarele:

- (a) [•] ani – garanție panouri;;
- (b) [•] ani – garanție performanța panouri;
- (c) [•] ani – garanție pentru eficiența minimă garantată de 87,40%.

8. DURATA CONTRACTULUI. INCETAREA CONTRACTULUI

8.1. Contractul poate fi încetat fără motiv prin acordul comun al părților. În acest caz, niciuna dintre părți nu va fi răspunzătoare pentru eventualele pierderi, cheltuieli sau costuri pe care cealaltă parte le-ar putea suporta sau suferi din cauza acestei încetări, cu excepția cazului în care s-a convenit altfel.

8.2. Oricare dintre părți va avea dreptul de a rezilia unilateral prezentul Contract, iar Contractul va înceta la expirarea unui termen de la 10 zile de la transmiterea unei notificări în acest sens celeilalte parti, în cazul intervenirii oricărui dintre următoarele evenimente:

(a) în cazul intervenirii în mod repetat a unei neîndepliniri esențiale a Contractului, care nu este remediată într-un termen de 30 de zile de către partea în culpa;

(b) în cazul în care este inițiată procedura voluntară a lichidării în legătura cu una dintre Parti.

8.3. Orice notificare de reziliere va fi emisă în formă scrisă.

8.4. Prezentul Contract intră în vigoare la data semnării de către Părți și va produce efecte până la data îndeplinirii de acestea a tuturor obligațiilor asumate prin Contract.

10. CONFIDENTIALITATE

10.1. Părțile vor păstra confidențialitatea conținutului prezentului Contract, precum și orice alte informații confidențiale despre cealaltă parte și filialele și afiliații acesteia. Părțile vor dezvălui informații confidențiale numai angajaților săi și ai Afiliaților săi care trebuie să le cunoască pentru îndeplinirea prezentului Contract și care sunt, de asemenea, obligați să respecte obligații de confidențialitate comparabile. Informațiile confidențiale nu vor include informații care:

- a). sunt în domeniul public sau disponibile publicului în momentul primirii;
- b). ulterior sunt de domeniul public sau devin disponibil publicului altfel decât ca urmare a încălcării acestui angajament de confidențialitate;
- c). erau deja cunoscute de către o parte înainte de divulgarea de către cealaltă parte,
- d). au fost dezvăluite unei părți de către o terță parte și acea parte terță nu a fost supusă unei obligații de confidențialitate și
- e). urmează să fie dezvăluite terților (inclusiv instanțe și autorități financiare) din cauza unui ordin obligatoriu al unei autorități competente sau a unei decizii judecătorești sau a oricăror obligații statutare.

10.2. Obligațiile părților în temeiul prezentului articol vor continua să fie valabile timp de doi (2) ani de la expirarea sau încetarea prezentului Contract.

11. NOTIFICARI

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

Toate notificările și solicitările în temeiul acestui acord trebuie să fie în scris și pot fi livrate personal sau prin e-mail sau poștă la adresele scrise mai jos sau la alte adrese, inclusiv adrese de e-mail, care pot fi schimbate din când în când în scris între părți. Toate notificările vor fi considerate a fi date și primite în următoarea zi lucrătoare următoare datei transiterii, în cazul în care notificările au ajuns la destinația destinatarului după ora 16:30 ora României. Comunicarea prin e-mail între părți va fi o dovadă admisibilă în caz de dispută. În cazul în care o parte se opune cu privire la admisibilitatea e-mailului, aceasta îi revine sarcina probei pentru lipsa autenticității acestuia.

Pentru Cumparator:

Strada Gara Herastrau, Nr. 2-4, Corner Office Building, Etaj 6, Sector 2, Bucuresti
office@development-power-solar-energy.com

Pentru Vanzator:

12. PROPRIETATE INTELECTUALA

12.1. Cu excepția cazurilor specificate în mod expres în prezentul acord, toată proprietatea intelectuală va rămâne proprietatea exclusivă a părții care o deține.

12.2. Furnizorul acordă Beneficiarului o licență irevocabilă (sub rezerva rezilierii pentru încălcare), neexclusivă, fără drepturi de autor și netransferabilă de utilizare a Proprietății Intelectuale a Produselor pentru a permite Beneficiarului să își atinga scopul în temeiul prezentului Contract.

13. CESIUNE

Cu excepția cazurilor prevăzute în prezentul Contract, Furnizorul nu poate cesiona sau transfera nici unei persoane niciunul dintre drepturile sau obligațiile sale în ceea ce privește prezentul Contract fără acordul prealabil scris al Cumparatorului. Pentru evitarea oricărui dubiu, acordul prealabil al furnizorului nu este necesar în cazul în care Cumparatorul dorește să cesioneze în tot sau în parte poziția detinută în cadrul Contractului.

14. FORTA MAJORA

14.1. În cazul în care intervenirea unor circumstanțe, care sunt imprevizibile la data semnării prezentului Contract și care sunt în afara controlului rezonabil al oricărei părți, cauzează întâzieri sau neîndeplinirea de către o parte a obligațiilor care îi revin în temeiul prezentului Contract, acea întârziere sau neîndeplinire nu va fi considerată o încălcare a prezentului Contract, iar termenul de implementare a obligației incumbând respectivei părți va fi prelungit în mod corespunzător. Circumstanțele menționate mai sus includ, dar nu se vor limita la, dezastru natural, distrugerea clădirilor, război, tulburări, incendiu, explozie, inundații, acte ale guvernului, închiderea activităților portuare din Rotterdam din cauza exercițiilor militare.

14.2. Atunci când îndeplinirea de către o parte a obligațiilor sale în temeiul prezentului Contract este întârziată sau devine imposibilă din cauza circumstanțelor menționate mai sus, acea parte va informa imediat cealaltă parte și va depune toate eforturile rezonabile pentru a minimiza efectul circumstanțelor menționate mai sus asupra îndeplinirii obligațiilor sale. În plus, respectiva parte va informa imediat cealaltă parte cu privire la încetarea circumstanțelor respective și va continua să își îndeplinească pe deplin obligațiile în conformitate cu prevederile prezentului Contract la data intervenirii încetării.

15. LEGEA APLICABILĂ ȘI SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

15.1. Acest acord va fi guvernat de legislația din România, cu excepția Convenției Națiunilor Unite privind contractele de vânzare internațională de bunuri.

15.2. Orice dispută care decurge din sau în legătură cu prezentul Contract va fi soluționată prin negocieri amicale. În cazul în care nu se poate ajunge la o soluționare, litigiul va fi soluționat de instanțele competente din București.

Contract finanțare nr. 261 / 31.12.2023

16. DIVERSE

16.1. Renunțarea de către o parte la inițierea unei acțiuni împotriva celeilalte părți pentru încălcarea acordului nu va fi considerată o renunțare la dreptul respectivei părți la acțiuni pentru încălcări viitoare ale aceluiași prevederi sau ale oricăror alte prevederi ale prezentului Contract.

16.2. În cazul în care orice prevedere a termenilor și condițiilor acestui acord este declarata de orice instanță competentă ca fiind complet sau parțial invalidă sau inaplicabilă, în acest caz celelalte dispoziții ale Contractului vor ramane valabile și în vigoare.

16.3. Modificările la prezentul Contract vor fi făcute în scris și se vor concretiza în acte aditionale semnate de către reprezentanții celor două parti.

16.4 Furnizorul declara și garantează că a implementat toate măsurile necesare și se angajează că îi va determina pe oricare dintre furnizorii, contractorii și/sau subcontractanții săi să respecte toate reglementările, actele, legile, statutele, ordinele și politicile aplicabile în țara de reședință în ceea ce privește angajarea legală a forței de muncă și protecția acesteia și va lua toate măsurile necesare pentru a nu achiziționa, adopta, sau utiliza în furnizarea Produselor și serviciilor (dacă există) conform Contractului, direct sau prin furnizorii, contractanții și/sau subcontractanții săi, orice materiale, componente, echipamente sau orice alt consumabil care au fost fabricate prin muncă forțată.

Prin prezenta se certifică faptul că prezentul acord este semnat de reprezentanții autorizați ai ambelor părți la data prezentului acord.

Furnizor

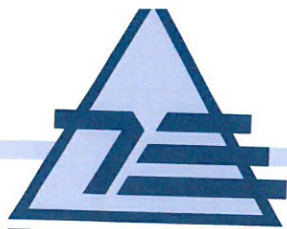
.....
.....

Beneficiar (Cumparator),

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.

.....

.....



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București
România, Număr Înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000,
Cod Unic de Înregistrare 13328043 Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733 031.420 Lei
www.transelectrica.ro

SE APROBĂ,
DIRECTORAT

Președinte Directorat
Gabriel ANDRONACHE



Membru Directorat
Ștefănița MUNTEANU

Membru Directorat
Bogdan TONCESCU

Membru Directorat
Cătălin – Constantin NADOLU

Membru Directorat
Florin – Cristian TĂTARU

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU LOC DE PRODUCERE
Nr. 13/ 12919 din 13.03.2023

Ca urmare a cererii de racordare înregistrată cu nr. 55805 din data de 21.11.2022, având ca scop racordarea unui loc de producere nou ce aparține utilizatorului DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J10/550/29.04.2022 și având cod unic de înregistrare 46031650, cu sediul social în municipiul Buzău, șoseaua Pogonele, nr. 3, județul Buzău și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet cu adresa nr. 57928/05.12.2022,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, art. 5, alin. (1), lit. a),

se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de producere CEF Stâlp 1, amplasat în comuna Stâlp, județul Buzău, în condițiile menționate în continuare.

1. Date energetice ale locului de producere:

- Module generatoare de tip fotovoltaic:
 - panouri fotovoltaice Trina Solar, Tip TSMDEG 21c. 20 (nr. panouri = 57143);
 - invertoare SUN2000 – 215KTL – H3 (nr. invertoare = 190).

- Module generatoare de tip fotovoltaic

Nr. Crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterie de acumuloare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.a) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	57143	Trina Solar TSMDEG 21c. 20	0,665	38000,095	38000		200	
TOTAL:				38000			200	

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată; c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.



- Invertoare

Nr. Crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (kV)	Pi inverter (c.a.) (kW/kVA)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	190	SUN 2000 – 215KTL – H3	0,8	200		215	38000	
TOTAL:			38000					

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare/sisteme de stocare. NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.a. = curent alternativ;

- Instalație de stocare

Tabelul 1:

Nr. Crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitatea max. totală stocată de IS (Ah)	Energia stocată (MWh)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Li-Ion	8064	7776	7768	7680	8	Containere

Tabelul 2:

Nr. Crt.	Nr.de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac. în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg. de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg. de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg. de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	64	126	120	3187	3187	3187	3187	-

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;

Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);

Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;

Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;

Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;

Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;

Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

- Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

-Puterea instalată 300 kW;

-Puterea maximă absorbită 250 kW.

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului *	Evoluția puterii aprobate **				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a-II-a, valabilă de la data	Etapa a-III-a, valabilă de la data	Etapa a-IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 31.12.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată ***)	(kVA)	–					41.414
	(kW)	–					37.273
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire ****)	(kVA)	–					0
	(kW)	–					0
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 4 alin. (5) lit. a	(kVA)	–					0
	(kW)	–					0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea*****)	(kVA)	–					278
	(kW)	–					250

*) În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

**) Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

***) Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

****) Se completează numai în cazul în care soluția de racordare cuprinde lucrări de întărire.

*****) Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică) se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

CNTEE Transelectrica S.A., în calitate de Operator de Transport și de Sistem, prin Dispecerul Energetic Național (UNO – DEN), are dreptul ca, în situația în care siguranța funcționării SEN în ansamblu o impune, să dispună deconectarea și/sau realizarea de instalații care să asigure declanșarea CEF Stâlp 1 pe criterii dictate de siguranța SEN în conformitate cu reglementările în vigoare.

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin:

- „*Studiu de soluție pentru racordarea la rețea CEF 1 Stâlp 38 MW situată în localitatea Stâlp, județul Buzău*” – nr. lucrare 59 – 1/2022, elaborat de S.C. Falma – Rom SRL;
- Avizul CTES CNTEE Transelectrica S.A. nr. 231/2022 la „*Studiu de soluție pentru racordarea la rețea CEF 1 Stâlp 38 MW situată în localitatea Stâlp, județul Buzău*”.

În cadrul sesiunii de avizare CTES s-au avizat două variante de racordare:

- Varianta 1: Racordarea CEF Stâlp 1 la bara de 110 kV a stației de transformare 400/110/20 kV Stâlp prin intermediul unei linii electrice în cablu în lungime de 2,5 km. Este necesară realizarea unei celule noi de linie 110 kV, care se va monta în pasul de celulă liber E07 din stația 110 kV Stâlp. Celula de linie 110 kV proiectată va avea echipamentele primare și secundare identice/compatibile cu cele montate în cadrul proiectului de modernizare a stației;

- Varianta 2: Racordarea CEF Stâlp 1 și CEF Stâlp 2 la bara de 400 kV a stației de transformare 400/110/20 kV Stâlp, prin montarea unei celule compacte GIS 400 kV, extinderea stației 400/110/20 kV Stâlp cu un transformator 120 MVA, 400/110 kV și realizarea a două celule de LES 110 kV. Extinderea stației se va realiza în vecinătatea stației existente, pe un teren care va fi achiziționat de către utilizator.

Prin adresa înregistrată la CNTEE Transelectrica S.A. cu nr. 57928/05.12.2022, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. a optat pentru soluția 1 prevăzută în avizul CTES nr. 231/2022.

În această variantă, CEF Stâlp 1 evacuează puterea produsă prin intermediul următoarei instalații de utilizare:

- stație de transformare ridicătoare 110 kV/MT, echipată cu un transformator 63 MVA, 110 kV/MT, pentru evacuarea energiei electrice produse, prevăzută cu sistem de compensare a energiei reactive generate de LES 110 kV în lungime de 2,5 km care va fi dimensionat la următoarele faze de proiectare;

- LES 110 kV în lungime de cca. 2,5 km din stația de transformare 110 kV/MT CEF Stâlp 1 până în celula liberă E07 din stația 110/20 kV Stâlp.

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la barele de 110 kV ale stației 400/110/20 kV Stâlp;

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): *nu este cazul*.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare în stația 400/110/20 kV Stâlp:

- realizarea în stația 400/110/20 kV Stâlp, în pasul de celulă liber E07, a unei celule de linie 110 kV identică/compatibilă cu cele montate în cadrul proiectului de modernizare a stației, echipată cu analizator staționar de calitate pentru monitorizarea calității energiei electrice;

- echiparea cabinelor de rele, conform proiectului de modernizare al stației 400/110/20 kV Stâlp, astfel încât dulapurile de comandă/protecție nou proiectate vor fi montate în cabina de rele nr. 1. Montarea a 2 dulapuri de protecție și control, complet echipate, se va face în conformitate cu prevederile normei NTI – TEL – S – 003 – 2009 – 01. Dulapurile de comandă și protecție (GP1 și GP2) vor fi identice cu cele montate în stația Stâlp în cadrul proiectului de modernizare; ambele terminale numerice de protecție vor fi prevăzute cu funcție de protecție diferențială. Sistemul de comandă, protecție și automatizări aferent noii celule LES 110 kV CEF Stâlp 1 va conține și unitatea locală aferentă instalației PDB + DRRI, conform prevederilor NTI – TEL – S – 008 – 2009 – 00, care se va monta în

dulapul de protecție GP1 și se va integra în instalația PDB+DRRI existentă în stația 110 kV Stâlpul rețehnologizată.

- integrarea CEF Stâlpul 1 în sistemul EMS – SCADA al CNTEE Transelectrica S.A.
- integrarea celei de racord 110 kV a CEF Stâlpul 1 în SCADA stației 400/110/20 kV Stâlpul.

Beneficiarul trebuie să coreleze lucrările și punerea în funcțiune a CEF Stâlpul cu lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu finalizarea lucrărilor de rețehnologizare a stației 110 kV Stâlpul (PIF estimat în trimestrul al doilea al anului 2025).

Toate lucrările realizate vor avea la bază standardele, normativele, NTI CNTEE Transelectrica SA, proiectul tehnic și caietul de sarcini și alte prescripții aplicabile, care trebuie respectate conform legislației în vigoare.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

(i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru CEF Stâlpul 1 la schema completă a rețelei (N) și la declanșarea unui element de rețea (N-1): *nu este cazul*;

(ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere la schema completă a rețelei (N) și la declanșarea unui element de rețea (N-1):

Lucrări în rețeaua electrică de transport, cuprinse în Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2022 – 2031:

- Trecerea la 400 kV a stației 220/110/20 kV Stâlpul cu termen de PIF anul 2025.

Lucrări în rețeaua electrică de distribuție, care nu sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare a RED:

- LEA 110 kV Stâlpul – Mizil;
- LEA 110 kV Pătârlagele – Măneciu;
- LEA 110 kV Măneciu – Olteni;
- LEA 110kV Olteni-Văleni;
- LEA 110 kV Ploiești Nord – Valea Călugărească;
- LEA 110 kV Valea Călugărească – Urlați;
- LEA 110 kV Urlați – Mizil;
- LEA 110 kV Buzău Nord – Vernești;
- LEA 110 kV CHE Nehoiașu – Pătârlagele;
- LEA 110 kV Valea Călugărească – CET Brazi.

În situația în care se implementează automatică de deconectare a CEF Stâlpul 1 la declanșarea transformatorului 400/110 kV din stația (400)220/110/20 kV Stâlpul, mai sunt necesare următoarele întăriri de rețea:

- înlocuire conductoare active (cu creșterea capacității) și izolație pe LEA 110 kV Valea Călugărească – CET Brazi (21,66 km);

- înlocuire conductoare active (cu creșterea capacității) și izolație pe LEA 110 kV Ploiești Nord – Valea Călugărească (21,7 km).

CEF Stâlpul 1 se va pune în funcțiune după realizarea întăririlor de rețea necesare și a automatizării de deconectare a centralei.

Puterea maximă care poate fi aprobată în condițiile în care nu se realizează întăririle de rețea este de 0 MW.

În conformitate cu art. 47, alin. (5) din *Regulament*, în situația în care cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe va fi depusă anterior realizării lucrărilor de întărire, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub

tensiune în momentul respectiv și a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută de Regulament.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, în celula de racord 110 kV nou proiectată în stația 400/110/20 kV Stâlp.

f) Măsurarea energiei electrice se încadrează în categoria A de măsură. Codul de măsurare a energiei electrice, Ordinul ANRE nr. 103/2015, prevede următoarele cerințe tehnice minime pentru contoare și transformatoare de măsurare:

- contoare electronice cu clasa de exactitate 0,2 S pentru energie activă și 1 pentru energie reactivă (în ambele sensuri);

- transformatoare de curent și de tensiune ale căror înfășurări pentru măsurare având clasa de exactitate 0,2 S și respectiv 0,2.

- transformatoare de tensiune ale căror înfășurări de măsurare au clasa de exactitate 0,2.

Se vor respecta toate prevederile capitolului IV din Codul de măsurare a energiei electrice, referitoare la cerințe specifice pentru punctele de măsurare de categoria A.

În prezent punctul de măsurare de decontare (cod ENTSO-E: 30ZMSTLP-1AT2--P) între CNTEE Transelectrica S.A. și Distribuție Energie Electrică România S.A. – DEER (Sucursala Buzău) pentru conexiunile între RET și RED este stabilit pe partea de 110 kV, în celula 110 kV aferentă AT2. Punctul de măsurare de decontare între operatorul de distribuție și CEF Stâlp 1 se va stabili la nivelul de tensiune 110 kV, în celula CEF Stâlp 1 iar contorul de decontare va fi pus la dispoziție de către Distribuție Energie Electrică România S.A. și va respecta prevederile Ordinului ANRE nr. 103/2015.

Măsurarea energiei electrice se face în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr. 62/2020, cu modificările și completările ulterioare și cu cerințele Codului de Măsurare a energiei electrice.

În noua celulă din stația 400/110/20 kV Stâlp se va monta un contor de balanță. Acesta va fi similar contoarelor montate în sistemul de balanță din stația 110 kV și va fi conectat și implementat în SCLB existent. Se vor pune la dispoziția CNTEE Transelectrica SA softul necesar, firmware și licențe pentru parametrizare ale contorului de balanță. Sistemul de contorizare local pentru balanță (SCLB) va respecta cerințele stipulate în „Ghidul privind implementarea sistemelor de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice”, referitoare la acesta.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor, pe partea primară, este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, în stația 400/110/20 kV Stâlp, la clemele cutiilor terminale ale LES 110 kV, prin care se conectează stația MT/110 kV a CEF Stâlp 1; cutiile terminale sunt în proprietatea utilizatorului, iar clemele sunt în proprietatea CNTEE Transelectrica S.A.

Toate celelalte puncte de delimitare a instalațiilor (circuite secundare, măsură, comunicații etc.) se vor stabili prin proiectul tehnic și vor fi precizate în Convenția de exploatare, încheiată între cele două părți, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. și CNTEE Transelectrica S.A.

g¹ Punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune MT, la bara stației MT/110 kV a CEF Stâlp 1.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) punctul de racordare și delimitare a instalațiilor:

Echiparea cu sisteme de protecție – comandă – control a celulei LES 110 kV se va realiza în conformitate cu NTI – TEL – S – 003 – 2009 – 01, „Detalii și specificații de echipamente

pentru realizarea SCPA pentru nivelul 400 kV, 220 kV și 110 kV, LEA/LES/cuple din stațiile electrice modernizate, pe tipuri de scheme primare”.

Se va avea în vedere ca terminalele din stația 400/110/20 kV Stâlpu să poată realiza funcția de protecție diferențială de linie, împreună cu terminalele numerice de protecție din celălalt capăt al liniei, stația 110 kV/MT CEF Stâlpu 1, utilizând comunicație prin fibră optică.

Pentru LES 110 kV vor fi prevăzute două grupe de protecții numerice, Grupa 1 și Grupa 2 de protecție, cu funcții multiple, fiecare grupă de protecție utilizând canale independente de comunicații prin fibre optice, separate, pentru asigurarea comunicației pentru funcția de protecție diferențială de linie și a declanșării rapide de la ambele capete, la defecte în orice punct al liniei scurte de 110 kV. Protecțiile vor fi redundante, cu un înalt nivel de fiabilitate și integrate în sistemul de protecție – control al stației 400/110/20 kV Stâlpu rețehnologizate.

Se vor realiza lucrările de circuite secundare necesare între dulapurile de comandă, protecție, control aferente celulei transformatorului 400/110 kV și dulapurile de comandă, protecție și control aferente celulei LES 110 kV CEF Stâlpu 1 în stația Stâlpu în vederea deconectării centralei la declanșarea transformatorului.

b) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

Sistemul de protecție și automatizare din instalațiile solicitantului, se va realiza cu respectarea prevederilor „Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situat în larg) aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018”, Secțiunea a 3-a, Cerințe generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie D și a NTE 011/12: „Normativ pentru proiectarea sistemelor de circuite secundare ale stațiilor electrice”.

Echiparea cu sisteme de protecție a transformatoarelor 110 kV/MT, de evacuare a puterii din CEF se va realiza în conformitate cu prevederile NTE 011/12 – Normativ pentru proiectarea sistemelor de circuite secundare ale stațiilor electrice.

La nivel de punct de interfață din rețeaua utilizatorului se va monta și automatizarea de deconectare a LES 110 kV pentru evitarea injecției de putere reactivă în rețeaua 110 kV, la declanșarea / deconectarea mijloacelor de compensare al energiei reactive în CEF Stâlpu 1 sau a transformatorului 110 kV/MT.

Se va asigura integrarea în sistemul EMS – SCADA a tuturor instalațiilor aferente CEF Stâlpu 1 din punctul de interfață cu utilizatorul.

Etapele de dezvoltare ale proiectelor de comandă – control – protecție vor fi avizate de cele două părți, CNTEE Transelectrica S.A. și DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., din punctul de vedere al compatibilității și corelării soluțiilor tehnice.

(2) Alte cerințe nominalizate conform reglementărilor tehnice în vigoare:

a) de monitorizare și reglaj:

Cerințele care trebuie îndeplinite de către solicitantul avizului tehnic de racordare cu privire la funcționarea CEF Stâlpu 1 sunt, din punct de vedere al conducerii operative, cele impuse pentru centralele cu module de generare, de categoria D din *Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale cu module generatoare și centrale formate din module generatoare situate în larg (offshore)*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/14.12.2018 cu modificările și completările ulterioare.

CEF Stâlpu 1 trebuie să poată fi supravegheată și comandată de la distanță. În acest sens, la barele de 110 kV ale stației 400/110/20 kV Stâlpu, CEF Stâlpu 1 va realiza reglajul puterii active la o valoare de consemn transmisă on-line din sistemul EMS – SCADA. Reglajul de tensiune se va realiza pe barele stației de 400 kV la valorile tensiunii de consemn transmise on-line din sistemul EMS – SCADA. CEF Stâlpu 1 va participa la reglajul de tensiune comun

cu celelalte centrale racordate pe barele 110 kV ale stației 400/110/20 kV Stâlpu și se va integra în regulatorul de tensiune de la nivelul stației 400/110/20 kV Stâlpu.

Reglajul de putere activă se va realiza de către CEF Stâlpu 1 la un consemn transmis din sistemul EMS – SCADA.

Monitorizarea permanentă a calității energiei electrice se va realiza cu analizor staționar, de clasa A, conform cu Standardul SR EN 61000 – 3 – 40, ediția în vigoare, prevăzute cu sistem GPS propriu care să asigure incertitudinea de măsurare a timpului de max. ± 20 ms. Acesta va fi montat în stația 400/110/20 kV Stâlpu în punctul de decont, cu posibilitatea accesării și transmisiei datelor la distanță prin fibră optică, integrate în Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice al Transelectrica. Integrarea în Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice al Transelectrica este în sarcina investitorului CEF Stâlpu 1 fără costuri suplimentare din partea CNTEE Transelectrica S.A. Analizorul va respecta cerințele Normei Tehnice Interne CNTEE Transelectrica SA NTI – TEL – M – 005 – 2018 – Specificație tehnică pentru analizor staționar de calitate a energiei electrice.

Analizorul staționar de calitate a energiei electrice va face parte din sistemul de monitorizare local a calității energiei electrice și se va integra funcțional în platforma sistemului de monitorizare a calității energiei electrice.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații.

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., se va asigura că interfețele sistemelor proprii de achiziție de date, măsurare a energiei electrice tranzacționate și telecomunicații, sunt compatibile cu sistemele EMS – SCADA, de măsurare a energiei electrice tranzacționate pe conturul pieței angro și de telecomunicații, ale CNTEE Transelectrica S.A. Sistemul de telecomunicații trebuie să asigure cel puțin următoarele funcțiuni:

- Servicii de telefonie operativă;
 - Servicii de telefonie administrativă;
- Sistemul de telecomunicații se împarte după suport:
- Servicii de comunicații mobile/radio;
 - Servicii de comunicații pe FO;
 - Servicii de comunicații pe TIF.

Sistemul de telecomunicații se împarte după destinație:

- Servicii de comunicații IP aferent sistemelor de securitate;
- Servicii de comunicații seriale aferente informaticii de proces (inclusiv metering);
- Servicii de comunicații IP aferent informaticii de proces (inclusiv metering, calitatea energiei, sincrofazori, oscilopertubografe, teleconducere, teleprotecții, monitorizarea LEA/trafo/celule (dacă este cazul) etc.
- Servicii de comunicații IP aferent informaticii manageriale.

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice

Sistemul de comandă – control al CEF Stâlpu 1 va fi compatibil și corelat cu sistemul de comandă – control al stației 400/110/20 kV Stâlpu, aparținând CNTEE Transelectrica S.A. și va schimba informațiile necesare și suficiente (comenzi, semnalizări, alarme etc.) pentru conducerea operativă a stației 110 kV/MT CEF Stâlpu 1 și a modulelor generatoare. Utilizatorul trebuie să asigure continuitatea transmiterii informațiilor de la CEF Stâlpu 1 către CNTEE Transelectrica S.A. Sistemul de comandă – control al centralei trebuie să respecte cerințele sistemelor de comandă – control al stațiilor de 110 kV/MT.

Pentru asigurarea integrării sistemelor de comandă – control ale stației și centralei electrice fotovoltaice în sistemul EMS – SCADA existent al CNTEE Transelectrica S.A., documentația în faza de Caiet de Sarcini, Proiect Tehnic și Documentație de execuție va fi analizată și

avizată în CTES CNTEE Transelectrica SA. Funcțiile de comandă puse la dispoziția OTS și punctul de interfață se vor stabili la fazele de proiectare – Caiet de sarcini, Proiect tehnic și Documentație de execuție care vor fi transmise pentru analiză și avizare la CNTEE Transelectrica S.A.

d) CEF Stâlp 1 va îndeplini cerințele specificate în Secțiunea a 3-a, cerințe generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie D din Ordinul ANRE nr. 208/2018 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situat în larg).

e) În stația de 400/110/20 kV Stâlp se impune montarea unui sistem de monitorizare a oscilațiilor interzonale deoarece instalația de racordare trebuie să respecte normele tehnice ANRE, inclusiv NTE 011/2012, vol. III, art. 59, conform căruia trebuie asigurată monitorizarea oscilațiilor interzonale, bazată pe măsurarea sincronă a fazorilor, în stațiile indicate de Operatorul de Transport. Echipamentele utilizate pentru sincrofazori trebuie să fie compatibile și integrate în sistemul de măsurare sincronă a fazorilor existent la CNTEE Transelectrica SA, UNO – DEN.

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(a) Pentru barele 110 kV ale stației 400/110/20 kV Stâlp, condiția de acceptare în funcționare este asigurarea compensării puterii reactive, pentru schimb nul cu SEN la putere activă produsă nulă și participarea la reglajul automat al tensiunii și al puterii reactive.

(b) În cadrul fazei de proiect tehnic pentru centrală/stație, se va prevedea realizarea Studiului de comportare dinamică a CEF Stâlp 1 în sistem și a Studiului de regim staționar din care să rezulte puterea reactivă necesară a fi compensată de CEF Stâlp 1 pentru asigurarea schimbului nul de putere reactivă cu SEN în punctul de conectare, la putere activă produsă nulă în CEF Stâlp 1, precum și comportarea la goluri de tensiune. Aceste două studii vor fi transmise către CNTEE Transelectrica S.A. la faza de proiect tehnic.

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

Punerea în funcțiune și darea în exploatare a CEF Stâlp 1 se va face cu respectarea procesului de notificare și numai după realizarea probelor de funcționare și performanță prin care se demonstrează capacitatea centralei de a îndeplini condițiile impuse prin prezentul aviz tehnic de racordare, prin „Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale cu module generatoare și centrale formate din module generatoare situate în larg (offshore) aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/14.12.2018”, pentru centralele formate din module generatoare de categorie D, în conformitate cu *Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51/2019*, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

Se va implementa declanșarea întreruptorului de 110 kV din celula LES 110 kV CEF Stâlp 1 la semnal de protecție și/sau poziție întreruptor aferent transformatorului 400/110 kV din stația 400/110/20 kV Stâlp.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

Utilizatorul trebuie să furnizeze date și informații către CNTEE Transelectrica S.A. Datele vor fi de tipul, formatul și periodicitatea precizate în procedura privind schimburile de date și

informații tehnice între utilizatorii RET și operatorii tehnici, în scopul funcționării SEN în condiții de siguranță.

Se vor respecta prevederile Ordinului ANRE nr. 01/2019 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem privind cerințele organizaționale cheie, rolurile și responsabilitățile (KORRR) pentru schimbul de date în conformitate cu prevederile art. 40 alin. (6) din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” și ale Ordinului ANRE nr. 233/2019 privind aprobarea „Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi” și se va asigura schimbul de date structural și schimbul de date în timp real.

Funcțiile de comandă și valorile măsurate trebuie să poată fi puse la dispoziție OTS, la cerere, într-un punct convenit de interfață cu sistemul EMS – SCADA.

Informațiile necesare care vor fi transmise în timp real („on-line”) către sistemul EMS – SCADA includ cel puțin: puterea activă, puterea reactivă, tensiunea, frecvența, poziția elementelor de comutație din punctul de racordare, energia activă produsă, reglaj f/P (da/nu), comutarea regimului de reglaj tensiune/putere reactivă, puterea disponibilă momentană (iradianța) etc.

Funcțiile de comandă, valorile măsurate, puse la dispoziția OTS și punctul de interfață se vor stabili la fazele de proiectare – Caiet de sarcini, Proiect tehnic și Documentație de execuție care vor fi transmise pentru analiză și avizare la CNTEE Transelectrica S.A.

DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. este obligat să furnizeze către OTS prognoze de producție (putere activă) pe baza datelor meteo, pe termen mediu (1 ÷ 3 zile) și scurt (4 ÷ 24 ore).

6. CEF Stâlp 1 trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
- b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente;
- c) alte documente prevăzute Regulament și în procedurile OTS referitoare la încheierea contractului de racordare.

8. (1) Valoarea tarifului de racordare conform Ordinului ANRE nr. 11 din 21.02.2014 cu modificările și completările ulterioare și ale Ordinului ANRE nr. 141/03.12.2014 este alcătuită din: $T = T_i + T_U + T_R$

$$T = T_i + T_U + T_R = T_i + T_{U\text{vdiu}} + T_{U\text{certif}} + T_R$$

$$T = 9.553.517,94 + (9.519,88 + 3.580) + 3.071.900,92 \text{ lei fără TVA}$$

$$\Rightarrow T = 12.638.518,74 \text{ lei fără TVA.}$$

T_i – reprezintă componenta tarifului de racordare corespunzătoare finanțării lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate (reconductorarea

LEA 110 kV Valea Călugărească – CET Brazi și LEA 110 kV Ploiești Nord – Valea Călugărească);

T_R – componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare;

T_U – componenta corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații ($T_{U\text{vidiu}}$), verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare ($T_{U\text{certif}}$). Valoarea componentei corespunzătoare verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice a fost stabilită prin Ordinul ANRE nr. 141/2014 și este în valoare de 3580 lei, fără TVA, iar valoarea componentei corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a instalației este în valoare de 9.519,88 lei, fără TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

(4) În situația în care operatorul de rețea va constata că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire menționate mai sus, componenta T_i a tarifului de racordare se va recalcula în urma refacerii calculelor de regimuri, conform reglementărilor în vigoare la momentul respectiv.

9. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească: *nu este cazul*.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3. vor fi racordați și alți utilizatori în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia: *nu este cazul*.

10. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. are obligația să constituie, în termen de maximum 12 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, anterior încheierii contractului de racordare, o garanție financiară, în favoarea Distribuție Energie Electrică România S.A. în valoare de 631.925,937 lei reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, sub forma de scrisoare de garanție bancară. Valoarea și forma de constituire au fost comunicate de Distribuție Energie Electrică România S.A.

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenele posibile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire sunt precizate la punctul 3 lit. d) subpunctul. (ii), conform Planului de Dezvoltare a RET pentru perioada 2022 – 2031 și a punctului de vedere transmis de către Distribuție Energie Electrică România S.A. Aceste termene se vor modifica automat în conformitate cu

prevederile Planurilor de Dezvoltare a RET ulterioare, aprobate de ANRE, astfel încât CEF Stâlp 1 să se pună în funcțiune după realizarea întăririlor de rețea necesare. Nerespectarea termenelor de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire ce sunt precizate la punctul 3 lit. d) subpunctul. (ii) din orice motive determinate de apariția unor situații imprevizibile (eveniment care, fără a intra în sfera forței majore, nu putea fi prevăzut, fiind mai presus de controlul operatorului, care nu se datorează greșelii sau culpei acestuia) și care are ca efect imposibilitatea de a respecta termenele prevăzute în Planul de Dezvoltare a RET aprobat la data emiterii avizului tehnic de racordare nu poate fi imputată operatorului de rețea și determină automat extinderea termenelor afectate.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării tuturor lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit. d) subpunctul. (ii) este influențată de apariția altor locuri de producere/de consum și de producere;

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0 lei, fără TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și 9.553.517,94 lei pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii);

(5) În situația în care Distribuție Energie Electrică România SA nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 2;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 11 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

13. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților, utilizatorul are responsabilitatea:

a) de a obține de la deținătorii terenurilor dreptul de uz și de servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

b) de a asigura operarea și mentenanța instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat sau prin operatori economici atestați conform legii, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora.

14. Utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

15. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de transport. Pentru nerespectarea

termenelor prevăzute de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standard.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare, ce se va preciza în proiectul tehnic: *nu este cazul*.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.transelectrica.ro în situația „Indicatorii de performanță pentru asigurarea serviciului de transport și de sistem a energiei electrice”.

(4) Indicatorii de siguranță în punctul de delimitare, conform studiului de soluție vor avea următoarele valori:

- Schema actuală – stația 220/110kV Stâlpu:
 - Durata medie de insucces: 131,52 ore/an;
 - Durata maximă a unei întreruperi: 138 ore;
 - Numărul maxim de întreruperi de durată/an: 8;
 - Numărul maxim de întreruperi de manevra/an: 1.
- Schema viitoare după retehnologizarea stației Stâlpu și trecerea la 400/110 kV, inclusiv trecerea axului 220 kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu la 400 kV:
 - Durata medie de insucces: 4,2 ore/an;
 - Durata maximă a unei întreruperi: 37,7 ore;
 - Numărul maxim de întreruperi de durată/an: 2;
 - Numărul maxim de întreruperi de manevra/an: 1.

Aceste durate nu se referă la evenimente rare (rupere de stâlpi, calamități), caz în care durata de întrerupere este determinată de complexitatea duratei de remediere, conform prevederilor legale. Valorile indicatorilor de siguranță în punctul de delimitare nu se referă la situații excepționale.

16. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ 17 – 2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2. 741/2011.

18. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive în punctul de racordare, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: *nu este cazul*.

19. (1) Presentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată la etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Presentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la punctul 10;
- b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- c) la rezilierea/încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- d) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1[^]1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- f) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- g) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor art. 36 alin. (5) și (5[^]1) din Regulament, avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.

20. (1) Presentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21. Alte condiții:

(1) Puterea finală aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(3) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în Regulament.

(4) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare la CNTEE Transelectrica S.A.

(5) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

(6) În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

(7) DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. va respecta pe parcursul realizării lucrărilor de racordare programul de retrageri din exploatare ale instalațiilor RET convenit cu CNTEE Transelectrica S.A.

(8) La fazele de punere în funcțiune, perioada de probe și la acceptarea în funcțiune de durată OTS verifică și asigură că racordarea și funcționarea CEF nu conduc la încălcarea normelor în vigoare privind funcționarea în domeniul de frecvență, tensiune, capacitatea de trecere peste defect și calitatea energiei electrice în punctul de racordare.

(9) În situații justificate, în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a rețelei electrice, operatorul de rețea poate impune pentru CEF condiții suplimentare celor de mai sus sau mai restrictive.

(10) CEF Stâlp 1 se integrează în sistemul EMS – SCADA și asigură cel puțin următorul schimb de semnale: P, Q, U, f, valori măsurate la nivelul centralei, consemne pentru P, Q și U, semnale de stare pentru selecția regimului de funcționare între reglaj de tensiune sau reglaj de putere reactivă, respectiv funcționare cu sau fără contribuție la abaterile de frecvență, semnale de stare și comenzi: poziție întreruptor și poziție separatoare, radiația solară. Se va asigura redundanța transmiterii semnalelor prin două căi de comunicație independente, dintre care cel puțin calea principală va fi asigurată prin suport de fibră optică.

(11) Subordonarea operativă a CEF Stâlp 1 se face în baza Codului Tehnic al RET, partea a III-a, în conformitate cu Ordinul de investiție cu atributele conducerii prin dispecer, emis de către UNO – DEN.

(12) Solicitantul DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. va asigura respectarea cerințelor impuse de reglementările comerciale în vigoare.

(13) Pentru asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică a serviciilor interne pe perioadele evenimentelor/incidentelor din RET, cuantificate în indicatorul de siguranță din nodul de interconectare, utilizatorul are obligația instalării în regim de urgență a unei surse proprii independente de producere a energiei electrice/asigurării unei alte surse de alimentare.

(14) CEF Stâlp 1 trebuie să asigure îndeplinirea cerințelor de conectare la RET, prin transmiterea documentației și datelor specifice cu minim șase luni înainte de termenul prognozat de punere în funcțiune precum și integrarea în structurile de conducere Transelectrica (SCADA, sistem prognoză) cu minim două săptămâni înainte de punerea în funcțiune.

(15) Operatorul de transport și de sistem (denumit în continuare OTS) nu poate permite racordarea modulelor generatoare și a centralelor formate din module generatoare care nu respectă cerințele tehnice prevăzute în *Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale cu module*

generatoare și centrale formate din module generatoare situate în larg (offshore), aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208/2018 cu modificările și completările ulterioare.

(16) Acceptul de punere sub tensiune a CEF denumit notificare de punere sub tensiune (NPT) se va emite numai după ce CEF Stâlp 1 va respecta integral cerințele tehnice obligatorii prevăzute în *Procedura de notificare pentru racordare a unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51/2019 și în procedurile OTS aplicabile.

22. Documentația transmisă spre analiză la CNTEE Transelectrica S.A. pentru emiterea avizului tehnic de racordare a DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.:

- Cererea de racordare, înregistrată la Distribuție Energie Electrică România cu nr. 139411/10.06.2022;
- Certificatul de Urbanism nr. 20/27.05.2022 cu valabilitate de 24 luni eliberat de primăria comunei Stâlp, județul Buzău;
- Contracte de suprafață pentru terenurile pe care vor fi amplasate panourile fotovoltaice, din care rezultă dreptul de suprafață pentru DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.;
- Extrase de Carte Funciară pentru terenurile pe care vor fi amplasate panourile fotovoltaice, din care rezultă dreptul de suprafață pentru DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.;
- Studiul de soluție pentru Racordarea la rețea a centralei electrice fotovoltaice CEF Stâlp 1, înregistrat cu nr. 54797/15.11.2022;
- Date tehnice și energetice caracteristice locului de producere CEF Stâlp 1, conform reglementărilor în vigoare;
- Adresa DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. înregistrată la CNTEE Transelectrica S.A. cu nr. 57928/05.12.2022, referitoare la opțiunea pentru soluția 1 din studiul de soluție;
- Certificatul de înregistrare la Registrul Comerțului seria B nr. 4453397, eliberat de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Buzău;
- Certificat constatator cu nr. 1151025/24.11.2022 eliberat de Oficiul național al registrului comerțului.
- Plan de situație pentru CEF Stâlp 1 utilizator DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.;
- Comunicarea DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. înregistrată cu nr. 1196/09.01.2023 prin care s-a transmis Avizul de amplasament favorabil condiționat emis de Distribuție Energie Electrică România nr. 3030221211908 / 04.01.2023;
- Comunicarea Distribuție Energie Electrică România, înregistrată cu nr. 3572/20.01.2023 prin care a fost transmis procentul din contravaloarea tarifului de întărire a rețelei pe care îl va solicita operatorul de distribuție - Distribuție Energie Electrică România;
- Adresă ce ține loc de aviz de amplasament emisă de U.T.T. București nr. 1904/17.02.2023;
- Comunicarea DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. înregistrată la CNTEE Transelectrica S.A. cu nr. 10340/27.02.2023 prin care s-a transmis Certificatul de Urbanism nr. 61/14.11.2022 cu valabilitate de 24 luni eliberat de primăria comunei Stâlp, județul Buzău;

- Comunicarea EXIMPROD ENGINEERING S.R.L. înregistrată la CNTEE Transelectrica S.A. cu nr. 10864/01.03.2023 prin care s-a transmis durata maximă a unei întreruperi pentru siguranța în alimentare a CEF Stâlp 1.

Avizat,

Director UMA
Cosmin – Mihai MONAC

Director UNO – DEN
Virgiliu IVAN

P. Director Direcția de Măsurare OMEPA
Ciprian Gheorghe DIAONU

Director Direcția Planificare Funcționare SEN
Costel CONSTANTIN

Director Direcția Exploatare, Mentenanță și Dezvoltare RET
Daniel BALACI

Manager Departament Dezvoltare RET
Daniela BOLBORICI

Manager Departament Avizare și Acces RET
Marius Eduard MARINESCU

Inginer Acces RET
Amalia DIN