



FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică

www.modernisationfund.eu



Comisia
Europeana

Nr. 141 din 06.03.2026

Răspunsuri la solicitările de clarificări	
Întrebare	Răspuns
1. Clarificări privind racordarea la rețeaua electrică Având în vedere că documentația prevede elaborarea documentațiilor pentru obținerea ATR/CTR, fără a include datele tehnice de bază privind racordul existent, vă rugăm să precizați:	1. Documentația prevede, de asemenea, elaborarea PTH + DE a sistemului fotovoltaic propus prin Caietul de Sarcini, iar în faza de proiectare toate datele tehnice necesare vor fi puse la dispoziție.
1.1 Situația actuală a racordului: • nivelul de tensiune (JT / MT); • puterea aprobată existentă; • punctul de delimitare cu operatorul de distribuție.	1.1 Situația actuală a racordului: • nivelul de tensiune MT; • puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea: 5435 kVA; • punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la papucii cablurilor de sosire, din celula intrare 1, respectiv celula intrare 2 a P.C. BOSCH – Clj107;
1.2 Existența documentației de racordare: • dacă există ATR/CTR emis pentru această investiție sau pentru alte capacități de producere existente în amplasament; • eventuale condiționări sau avize preliminare emise de operatorul de distribuție.	1.2 Existența documentației de racordare: • există un ATR emis pentru această investiție, care include și celelalte capacități de producere existente în amplasament; ATR-ul a fost emis în vederea îndeplinirii condițiilor solicitate prin Ghidul solicitantului în etapa de precontractare, însă acesta va trebui actualizat în faza de implementare a proiectului. • conform ATR nu sunt necesare lucrări pentru realizarea instalației de racordare;
1.3 Regimul de funcționare solicitat: • autoconsum cu zero export; • autoconsum cu posibil export accidental; • acceptarea limitării exportului prin invertor; • necesitatea unor soluții externe suplimentare de protecție.	1.3 Regimul de funcționare solicitat: • autoconsum cu zero export – DA; • autoconsum cu posibil export accidental – NU; • acceptarea limitării exportului prin invertor – DA, în ATR apar cerințe de limitare a injecției de putere la punctul de interfață; • necesitatea unor soluții externe suplimentare de protecție – NU este cerută explicit ca „soluție externă suplimentară” peste protecțiile/automatizările menționate în ATR;
1.4 Responsabilități financiare: • cine suportă costurile de racordare; • eventuale lucrări de întărire / modificare a rețelei.	1.4 Responsabilități financiare: Prin ATR se menționează că racordarea instalației noi de generare la instalația de utilizare, fără evacuare în rețeaua din amonte de punctul de delimitare, a energiei produse, nu implică
2. Studiul de Fezabilitate În documentație se menționează că soluția tehnică se bazează pe Studiul de Fezabilitate, însă acesta nu este atașat. Vă rugăm să ne transmiteți: • Studiul de Fezabilitate complet; • anexele aferente (breviare de calcul, ipoteze de racordare, scheme electrice de principiu, condiționări tehnice).	2. Studiul de Fezabilitate În Caietul de Sarcini au fost incluse toate datele și detaliile tehnice relevante din Studiul de Fezabilitate, aferente soluției tehnice recomandate. Studiul de Fezabilitate complet, precum și toate datele energetice necesare elaborării Proiectului Tehnic, a Detaliilor de Execuție și implementării proiectului, vor fi puse la dispoziția ofertantului declarat câștigător.
3. Experți cheie Vă rugăm să ne confirmați: • care sunt experții cheie solicitați în cadrul procedurii; • dacă este acceptată propunerea unor experți cheie cu contract de colaborare (expert extern), nu doar personal angajat permanent.	3. Experți cheie Conform prevederilor Caietului de Sarcini, ofertantul trebuie să asigure în cadrul echipei de implementare personalul de specialitate necesar realizării activităților de proiectare, verificare, execuție și audit energetic, cu respectarea cerințelor de autorizare și atestare prevăzute de legislația aplicabilă. În acest sens, echipa trebuie să includă cel puțin: - Responsabil Tehnic cu Execuția / Diriginte de șantier pentru instalații sau rețele electrice (domeniile 6.1 sau 8.1); - Auditor electroenergetic autorizat de Ministerul Energiei; - Proiectanți și verficatori de proiect atestați, conform reglementărilor în vigoare. Personalul poate fi propus atât ca personal angajat al ofertantului, cât și ca personal contractat/ colaborator, cu condiția respectării cerințelor de calificare, autorizare și atestare prevăzute în Caietul de Sarcini și în legislația aplicabilă.
4. Referitor la lucrarea Centrala Fotovoltaică Bosch Jucu, va solicităm prin prezenta să ne precizați următoarele: 4.1 Putem oferta invertorare ongrid (produse în Germania), multistring cu caracteristici superioare, lansate în fabricație mai recent, cu putere nominală mai mare de 100 KW , în plaja (110KW-125KW) care au funcția „ AFCI-Arc Fault Circuit Interrupter ”? Această funcție este utilă în special pentru CEF-uri instalate pe acoperiș care previne riscul de incendiu în caz de arc electric pe circuitul de string. 4.2. În caietul de sarcini, în fisa invertorului este precizată eficiența (randament) mai mare sau egală de 98,5%. Este vorba de caracteristica de eficiența generală sau europeană?	4. Precizări: 4.1 În Caietul de Sarcini se precizează că echipamentele menționate au caracter orientativ și pot fi înlocuite cu echipamente echivalente sau superioare, cu respectarea indicatorilor tehnico-economici aprobați, prin urmare se pot oferta aceste modele de invertorare. 4.2. Cerința privind eficiența $\geq 98,5\%$ se referă la randamentul maxim (eficiența generală) al invertorului.
4.3. Invertoarele trebuie integrate în același sistem de monitorizare/raportare pe care-l dețineți la Bosch SRL Jucu?	4.3. Invertoarele oferite trebuie să permită monitorizare și acces remote al datelor de funcționare. Ofertantul va asigura integrarea datelor în platforma energetică internă a locației, în colaborare cu departamentul IT, prin protocoale standard de comunicație (ex. Modbus TCP/IP, Modbus RTU, OPC-UA, API sau echivalent).
4.4. Panourile fotovoltaice pot avea toleranța de putere mai mare în plaja de 5%, pastrand puterea instalată în kWp?	4.4. Este acceptabilă o toleranță de putere de până la 5%, cu condiția menținerii puterii totale instalate minime solicitate și respectării indicatorilor de rezultat descriși în capitolul 1.11 din Caietul de Sarcini.
5. Se pot utiliza module fotovoltaice cu putere diferită față de cea din fisa tehnică ?	5. Da, se pot utiliza module cu putere diferită, cu condiția respectării puterii totale instalate minime solicitate și a indicatorilor de rezultat prevăzuți în Caietul de Sarcini (cap. 1.11)
6. Se pot utiliza invertorare cu putere diferită față de cea din fisa tehnică ? În cazul unei alte configurații a modulelor pe acoperișurile propuse ?	6. Da, se pot utiliza invertorare cu putere diferită, inclusiv în cazul unei configurații diferite a modulelor pe acoperișurile propuse, cu condiția respectării puterii totale instalate minime solicitate și a indicatorilor de rezultat prevăzuți în Caietul de Sarcini (cap. 1.11).
7. În caietul de sarcini se specifică : "Proiectantul va elabora proiectul tehnic pentru lucrările prevăzute, pe baza studiului de fezabilitate existent." Ne puteți pune la dispoziție Studiul de Fezabilitate care a fost depus în Cererea de Finanțare ?	7. În Caietul de Sarcini au fost incluse toate datele și detaliile tehnice relevante din Studiul de Fezabilitate, aferente soluției tehnice recomandate. Studiul de Fezabilitate complet, precum și toate datele energetice necesare elaborării Proiectului Tehnic, a Detaliilor de Execuție și implementării proiectului, vor fi puse la dispoziția ofertantului declarat câștigător.
8. Vă rugăm să ne transmiteți schemele electrice monofilare de alimentare.	8. Alimentarea locației, precum și distribuția energiei în interiorul acesteia se realizează la nivelul de medie tensiune (20 kV), iar cuplarea sistemului fotovoltaic se va realiza la nivel de joasă tensiune (0,4 kV), în tablourile generale ale clădirilor. Considerăm că schema electrică monofilară de alimentare la nivel de 20 kV nu este relevantă pentru dimensionarea și ofertarea sistemului fotovoltaic. În toate clădirile propuse pentru implementarea sistemului există tablouri de distribuție de joasă tensiune în care vor fi integrate invertoarele, prin centralizarea acestora în tablouri dedicate și conectarea lor în tablourile existente. Soluția tehnică finală de integrare va fi detaliată în faza de proiectare (PTH + DE).
9. La pagina 7 din Caietul de Sarcini se specifică : "Structura este fixă, de tip Est-Vest sau Sud, iar înclinarea panourilor având valoarea de cca.10°. Panourile vor fi în montaj landscape și portret, dispuse în șiruri (stringuri) care se vor conecta la MPPT-urile invertoarelor." Având în vedere că acoperișurile sunt de tip terasă, sistemele de montaj pentru acesta sunt cu montajul modulelor fotovoltaice în mod landscape. În fraza se specifică și portret. Este o cerință specifică sau se poate utiliza doar montajul landscape ?	9. Se poate utiliza montajul panourilor fotovoltaice în sistem landscape, cu condiția respectării soluției tehnice generale, a încălzării în suprafețele disponibile și a indicatorilor de rezultat prevăzuți în Caietul de Sarcini (cap. 1.11).

10. Avand in vedere normativul P118 din 2025, in cadrul prezentei oferte se va tine cont de acesta ? S-a tinut cont de acesta in cadrul studiului de fezabilitate si al planselor transmise in cadrul licitatiei ?	10. Studiul de Fezabilitate a fost elaborat in anul 2024, cu respectarea prevederilor legale si a normativelor aplicabile la acel moment. In faza de proiectare (PTH + DE), solutia tehnica va fi actualizata, daca este cazul, in conformitate cu reglementarile si normativele in vigoare la data elaborării proiectului, precum și cu respectarea indicatorilor de rezultat prevăzuți în Caietul de Sarcini și în contractul de finanțare.
11. Va rugam sa ne transmiteti planurile invelitorilor pentru cladirile pe care se solicita instarea CEF	11. Planurile invelitorilor nu sunt considerate necesare in această etapă a procedurii. Suprafața disponibilă pentru instalarea sistemului fotovoltaic și amplasamentul clădirilor sunt deja avute în vedere în soluția tehnică descrisă în Caietul de Sarcini. Detaliile privind amplasarea exactă a modulelor, traseele de cablu și poziționarea echipamentelor vor fi stabilite în faza de proiectare (PTH + DE). Ca informație suplimentară, acoperișurile clădirilor sunt de tip terasă, cu strat de hidroizolație din membrană PVC și cu pante cuprinse aproximativ între 3% și 5%.
12. Depozitarea materialelor si echipamentelor, se poate face in incinta Robert Bosch SRL ?	12. Depozitarea temporară se poate realiza în incintă, în zone stabilite de comun acord, cu respectarea regulilor interne de securitate și acces.
13. Va rugam sa ne transmiteti daca se pot efectua vizite in site pana la depunerea ofertei si care este procedura de programare.	13. Vă informăm că oferim posibilitatea opțională a unei vizite on-site. Dorim să subliniem că participarea nu este obligatorie și nu influențează procesul de evaluare. Este esențial de reținut că o eventuală vizită nu va produce nicio modificare asupra calendarului de proiect deja comunicat , toate termenele limită rămânând neschimbate. Pentru programări, vă rugăm să ne contactați. Termenul limită de vizită: 11.03.2026 . Persoană de contact în vederea planificării vizitelor: Ionescu Iulian , numărul de telefon +40(739)679-282
14. Aveți realizate expertize tehnice ale acoperișurilor pe care urmează sa se instaleze module fotovoltaice. In cazul in care aveți, ne puteți pune la dispozitie ?	14. Există expertize tehnice ale acoperișurilor pe care urmează să se instaleze sistemele fotovoltaice, iar rezultatele acestora au stat la baza elaborării Studiului de Fezabilitate. Rezultatele expertizelor pentru aceste clădiri, precum și toate datele tehnice necesare elaborării Proiectului Tehnic, a Detaliilor de Execuție și implementării proiectului, vor fi puse la dispoziția ofertantului declarat câștigător.
15. Exista posibilitatea prelungirii termenului de ofertare pentru oferta initiala dupa 12.03 ?	15. Având în vedere calendarul strâns al procedurii și termenele stabilite pentru implementarea proiectului conform contractului de finanțare, nu este posibilă prelungirea termenului de depunere a ofertelor după data de 12.03.2026.
16. In caietul de sarcini se specifica: "La primirea unei astfel de notificări, Contractantul are obligatia de a repara/ înlocui produsul sau echipamentul/piese etc, în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la notificare, fără costuri suplimentare pentru achizitor." Se aplica acest termen pentru toate echipamentele oferitate? Inklusiv inverteoare de putere ?	16. Da, termenul de maxim 3 zile lucrătoare se aplică tuturor echipamentelor oferitate, inclusiv inverteoarelor, în perioada de garanție.
17. In caietul de sarcini se specifica : "Termenul de interventie este de maxim 12 ore de la momentul sesizării unui defect în operare, indiferent că aceasta este făcută în scris sau telefonic. Furnizorul va remedia defecțiunile apărute în perioada de garanție pe cheltuiala sa în cel mai scurt timp, fără a depăși 3 zile lucrătoare de la momentul sesizării." Durata termenului de interventie de 12 ore este in ore lucratoare? Sau inclusiv weekend si sarbatori legale?	17. Termenul de intervenție de maxim 12 ore se referă la 12 ore lucrătoare, calculate în intervalul programului normal de lucru, excluzând zilele nelucrătoare și sărbătorile legale.
18. Va rugam sa detaliati Criteriul de atribuire : "F.4. Factorul de evaluare (tehnic): Demonstrarea metodologiei de implementare adecvată. Pondere: 10 %."	18. „Demonstrarea metodologiei de implementare adecvată” vizează modul în care ofertantul descrie organizarea și desfășurarea activităților necesare implementării proiectului, în termenul solicitat prin Caietul de Sarcini. Se va evalua coerența și claritatea etapizării lucrărilor, modul de alocare și coordonare a resurselor umane și materiale, planificarea execuției, precum și identificarea și gestionarea riscurilor asociate proiectului. De asemenea, se va analiza măsura în care metodologia propusă demonstrează înțelegerea contextului tehnic al investiției și a cerințelor prevăzute în Caietul de Sarcini.
19. Cand va referiti la : " Garanția tehnică a panourilor fotovoltaice - minim 20 ani". Va referiti la garantia de produs sau la garantarea performantei ? Tot in caietul de sarcini regasim urmatoarele : "Ofertarea unor garanții mai mici decât cele de mai sus, va conduce la respingerea ofertei. Nu se acceptă depunerea de către Ofertanți a unor declarații din care sa reiasă că sunt de acord cu acordarea unei Garanții tehnice extinse. Ofertantul nu poate susține din veniturile proprii o Garanție tehnică mai mare decât cea acordată de producător." Reiese ca garantia trebuie sustinuta de producator. Va rugam sa clarificati daca durata de minim 20 ani este garantia solicitata pentru modulul fotovoltaic de la producator, sau se refera la garantarea performantei.	19. Durata minimă de 20 ani se referă la garanția tehnică acordată de producător pentru modulul fotovoltaic. Garanția trebuie susținută de producător, conform prevederilor din Caietul de Sarcini. Durata minimă de 20 ani se referă la garanția tehnică a panourilor fotovoltaice, conform cerințelor prevăzute în Caietul de Sarcini. Fișele tehnice anexate au caracter orientativ, iar ofertanții vor respecta cerințele minime de performanță și garanție prevăzute în Caietul de Sarcini.
20. Solicitam sa ne transmiteti Avizul Tehnic de Racordare cel mai recent. Conform ghidului solicitantului : "Proiectul are avizul tehnic de racordare (ATR) pentru locul de consum și producere; Depunerea avizului tehnic de racordare nu este obligatorie odată cu depunerea Cererii de finanțare dar depunerea avizului este obligatorie în etapa de precontractare, înainte de încheierea contractului de finanțare."	20. Există un Aviz Tehnic de Racordare (ATR) emis pentru locul de consum și producere, care include și capacitățile de producere existente în amplasament, emis în vederea îndeplinirii condițiilor prevăzute în Ghidul solicitantului pentru etapa de precontractare. Conform acestuia, racordarea instalației de producere se realizează fără evacuare în rețeaua din amonte (autoconsum cu zero export), iar realizarea instalației nu implică lucrări de racordare sau lucrări de întărire/modificare a rețelei. De asemenea, sistemul va funcționa cu limitarea injecției de putere la punctul de interfață. Informațiile tehnice relevante pentru elaborarea ofertei sunt incluse în Caietul de Sarcini, iar ATR-ul va fi actualizat în faza de implementare a proiectului, motiv pentru care nu considerăm necesară transmiterea acestuia în această etapă a procedurii.
21. Referitor la procedura de achiziție „Servicii de proiectare și execuție pentru creșterea eficienței energetice prin implementarea de sisteme de panouri fotovoltaice pentru obiective aflate în gestiunea Robert Bosch S.R.L.”, vă rugăm să ne transmiteți următoarele clarificări, necesare pentru elaborarea unei oferte tehnice și financiare complete: 21.1. Vă rugăm să ne transmiteți Studiul de fezabilitate care a stat la baza elaborării Caietului de Sarcini, dacă este posibil.	21. Precizări: 21.1. În Caietul de Sarcini au fost incluse toate datele și detaliile tehnice relevante din Studiul de Fezabilitate, aferente soluției tehnice recomandate. Studiul de Fezabilitate complet, precum și toate datele energetice necesare elaborării Proiectului Tehnic, a Detaliilor de Execuție și implementării proiectului, vor fi puse la dispoziția ofertantului declarat câștigător.
21.2. Vă rugăm să ne transmiteți Avizul Tehnic de Racordare (ATR) existent, pentru a putea gestiona în mod corect și complet întocmirea documentației necesare obținerii noului ATR aferent proiectului.	21.2. Există un Aviz Tehnic de Racordare (ATR) emis pentru locul de consum și producere, care include și capacitățile de producere existente în amplasament, emis în vederea îndeplinirii condițiilor prevăzute în Ghidul solicitantului pentru etapa de precontractare. Conform acestuia, racordarea instalației de producere se realizează fără evacuare în rețeaua din amonte (autoconsum cu zero export), iar realizarea instalației nu implică lucrări de racordare sau lucrări de întărire/modificare a rețelei. De asemenea, sistemul va funcționa cu limitarea injecției de putere la punctul de interfață. Informațiile tehnice relevante pentru elaborarea ofertei sunt incluse în Caietul de Sarcini, iar ATR-ul va fi actualizat în faza de implementare a proiectului, motiv pentru care nu considerăm necesară transmiterea acestuia în această etapă a procedurii.
21.3. În Caietul de Sarcini este menționată anexarea extrasului de Carte Funciară (CF), însă acesta nu se regăsește în documentația primită. Vă rugăm să ni-l transmiteți, dacă este posibil.	21.3. În această etapă a procedurii, nu considerăm necesară punerea la dispoziție a extrasului de Carte Funciară. În Caietul de Sarcini considerăm că au fost incluse toate datele și detaliile tehnice relevante în vederea întocmirii ofertei de preț.
21.4. Vă rugăm să ne confirmați dacă este acceptată utilizarea unor module fotovoltaice cu putere nominală mai mare de 600 W, cu respectarea tuturor celorlalte cerințe tehnice prevăzute în documentație.	21.4. În Caietul de Sarcini se precizează că echipamentele menționate au caracter orientativ și pot fi înlocuite cu echipamente echivalente sau superioare, cu respectarea indicatorilor tehnico-economici aprobați, prin urmare se pot oferta aceste modele de module fotovoltaice.
21.5. Vă rugăm să ne comunicați dacă există condiții speciale impuse de asiguratorul clădirii, care nu sunt menționate în documentația transmisă și de care ar trebui să ținem cont.	21.5. Nu există condiții speciale impuse de asiguratorul clădirilor, altele decât cele prevăzute de legislația și normativele aplicabile, de care ar trebui să se țină cont.
21.6. Vă rugăm să ne comunicați dacă există cerințe sau condiții speciale privind securitatea la incendiu, altele decât cele prevăzute în normativ, de care trebuie să ținem cont în cadrul proiectului.	21.6. Nu există cerințe sau condiții speciale privind securitatea la incendiu, altele decât cele prevăzute în normativele aplicabile, de care ar trebui să se țină cont.

22. Conform caietului de sarcini, revenim cu urmatoarele solicitari de clarificare: Va rugam sa ne transmiteti formularele de oferta, anexele si tabelele in format editabil (Word/Excel), pentru a le putea completa conform structurii impuse. In prezent le avem doar in format PDF, iar avand in vedere numarul mare de campuri si intrari solicitate, completarea acestora este dificila si poate genera erori de formatare.	22. Formularele de ofertă, anexele și tabelele vor fi puse la dispoziția ofertanților în format editabil (Word/Excel) prin intermediul platformei de licitație.
23. Totodata, referitor la modalitatea de prezentare a personalului intern al companiei, va rugam sa ne confirmati daca trebuie utilizat un format standard (de exemplu, o organigrama pusa la dispozitie de Bosch) sau daca putem transmite informatiile in format tabelar, pe modelul nostru.	23. Nu este impus un format standard pentru prezentarea personalului intern al companiei. Ofertanții pot transmite informațiile în formatul propriu (de exemplu tabelar sau organigramă), cu condiția ca acesta să conțină toate informațiile relevante solicitate prin Caietul de Sarcini.
24. Partea de Proiect Tehnic si Executie se vor face tinand cont de noul normativ P118/1-2025 care a intrat in vigoare cu 10 mai 2025?	24. Implementarea proiectului trebuie să respecte indicatorii de rezultat prevăzuți în Caietul de Sarcini și în contractul de finanțare, iar în faza de proiectare (PTh + DE) soluția tehnică va putea fi actualizată, dacă este cazul, în conformitate cu reglementările și normativele în vigoare la data elaborării proiectului.
25. Daca exista anumite cerinte specifice pentru realizarea centralei fotovoltaice din partea asiguratorului pe care Dvs il aveti?	25. Nu există cerințe specifice impuse de asigurator pentru realizarea centralei fotovoltaice, altele decât respectarea legislației și normativelor aplicabile.
26. Pentru bugetarea corecta si identificarea traseelor de cablu, a tablourilor de injectie, a locului de montaj a invertoarelor si a tablourilor electrice, va rugam frumos sa ne ajutati cu accesul in locatie pentru o vizita tehnica.	26. Vă informăm că oferim posibilitatea opțională a unei vizite on-site. Dorim să subliniem că participarea nu este obligatorie și nu influențează procesul de evaluare. Este esențial de reținut că o eventuală vizită nu va produce nicio modificare asupra calendarului de proiect deja comunicat, toate termenele limită rămânând neschimbate. Pentru programări, vă rugăm să ne contactați. Termenul limită de vizită: 11.03.2026. Persoană de contact în vederea planificării vizitelor: Ionescu Iulian, numărul de telefon +40(739)679-282