Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

NUMĂR DE ÎNREGISTRARE: 7487/09.11.2026

RĂSPUNS NR. 2 LA SOLICITĂRI DE CLARIFICĂRI - INTERMEDIAR

Denumire achiziție: Achiziție servicii, furnizare bunuri și execuție lucrări (proiectare, furnizare, execuție, punere în funcțiune și testare pentru conformitate) – contract EPC

Denumire proiect: **CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM – ROMPETROL RAFINARE, Cod Proiect – 352708**

Beneficiar: ROMPETROL RAFINARE SA | Finanțare: Fondul pentru Modernizare (PFM/527/PFM_P1/NA) | Procedură: achiziție privată competitivă conform Ordinului ME 1561/2024

Nr. crt.	Număr de înregistrare	Data primirii solicitării	Solicitare de clarificări	Răspuns final
1	1	26.10.2026	I'm also requesting if you can share with us a dwg layout and a kmz file for this project. Traducere în limba română: Solicit, de asemenea, dacă ne puteți pune la dispoziție un plan de amplasament (layout) în format DWG și un fișier KMZ pentru acest proiect.	Beneficiarul pune la dispoziția tuturor operatorilor economici interesați planul de situație în format DWG, împreună cu inventarul coordonatelor punctelor de contur ale amplasamentului în sistemul național de proiecție Stereografic 1970. Aceste informații permit identificarea și localizarea amplasamentului.
2	2	29.10.2026	1.As a mounting-system supplier, X would also appreciate clarification on whether equipment suppliers should approach prospective EPC bidders directly or follow a separate supplier-registration route./ Traducere în limba română: În calitate de furnizor de sisteme de montaj, X ar aprecia, de asemenea, o clarificare privind modul în care furnizorii de echipamente ar trebui să procedeze: să abordeze direct potențialii ofertanți EPC sau să urmeze o procedură separată de înregistrare a furnizorilor. 2.Could you please advise on the appropriate process for equipment suppliers to express their interest? In particular, should mounting system suppliers coordinate directly with the EPC bidders, or complete a separate registration with Rompetrol? If the names of the participating EPC contractors are publicly available, we would also appreciate your guidance on where to find this information, so that we may explore opportunities to support their proposals. Traducere in limba romana: Ne-ați putea indica, vă rugăm, care este procedura adecvată prin care furnizorii de echipamente își pot exprima interesul? Mai exact, ar trebui ca furnizorii de sisteme de montaj să ia legătura direct cu ofertanții EPC sau să se înregistreze separat la Rompetrol? Dacă numele contractorilor EPC participanți sunt disponibile public,	Procedura competitivă se adresează operatorilor economici care depun ofertă pentru întregul contract EPC (ofertant individual sau asociere de operatori economici). În cadrul prezentei achiziții nu există o procedură separată de înregistrare sau de calificare a furnizorilor de echipamente. Furnizorii de echipamente pot contacta direct, pe cont propriu, operatorii economici care intenționează să depună ofertă. Relația comercială dintre aceștia nu face parte din procedură. Beneficiarul nu intermediază contacte între operatorii economici și nu comunică identitatea operatorilor care au solicitat documentația sau invitația în platforma SAP Ariba, pentru respectarea principiilor nediscriminării, tratamentului egal și transparenței (pct. 1.2 din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1561/2024). Echipamentele propuse vor fi incluse de ofertant în propunerea tehnică (lista echipamentelor principale, cu indicarea producătorului, a tipului/modelului, a cantității și a principalelor caracteristici, însoțită de fișele tehnice ale producătorului), conform Cap. VII lit. B din Caietul de sarcini.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			am aprecia, de asemenea, îndrumarea dumneavoastră cu privire la locul unde putem găsi aceste informații, astfel încât să putem explora posibilitățile de a le susține propunerile. Could you please advise whether there is a supplier registration, prequalification or approved-vendor process applicable to these projects? We would appreciate your guidance on the required steps, registration platform and supporting documentation. Traducere in limba romana: Ne-ați putea preciza dacă există un proces de înregistrare a furnizorilor, de precalificare sau de aprobare a acestora, aplicabil acestor proiecte? Am aprecia îndrumările dumneavoastră cu privire la pașii necesari, platforma de înregistrare și documentația justificativă. Could you also confirm whether registered or approved suppliers' details are made available to the EPC contractors participating in, or appointed for, these projects, so that they can contact us for technical and commercial quotations? Traducere in limba romana: Ați putea, de asemenea, să confirmați dacă datele furnizorilor înregistrați sau aprobați sunt puse la dispoziția antreprenorilor EPC care participă la aceste proiecte sau care au fost desemnați pentru acestea, astfel încât aceștia să ne poată contacta pentru a solicita oferte tehnice și comerciale?	
3	3	29.10.2026	A. Cerințe de calificare 1. Experiența similară în cazul asocierii CS (Cap. V lit. d)) prevede că, în cazul asocierii, capacitatea profesională, tehnică și economică se demonstrează prin luarea în considerare a resurselor tuturor membrilor asocierii. CS (Cap. V lit. g), Cerința 1) și Formularul nr. 8 solicită cel puțin un contract realizat în ultimii 5 ani, având ca obiect o centrală electrică fotovoltaică amplasată la sol cu o putere instalată de minimum 5 MW, care să fi cuprins cel puțin următoarele componente esențiale: proiectarea tehnică (proiect tehnic și/sau detalii de execuție), furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, precum și testarea, punerea în funcțiune și recepția centralei. Aceeași prevedere stabilește că, pentru un contract executat în asociere, cerința se consideră îndeplinită numai dacă ofertantul a avut o contribuție de minimum 60% din valoarea contractului, iar membrul asocierii care invocă experiența similară este liderul asocierii. Doi operatori economici, denumiți în continuare A și B, au executat împreună, în asociere, cel puțin un contract de realizare a unei centrale electrice fotovoltaice amplasate la sol cu o putere instalată de peste 5 MW. Operatorul A a avut calitatea de lider al asocierii, cu o contribuție sub pragul de 60% din valoarea contractului, iar	a) Nu. Conform Cap. V lit. g) din Caietul de sarcini, experiența similară se demonstrează prin minimum un contract care a cuprins cumulativ toate componentele esențiale enumerate (proiectare tehnică; furnizarea echipamentelor principale; execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune; testare, punere în funcțiune și recepție), pentru o centrală electrică fotovoltaică amplasată la sol cu o putere instalată de minimum 5 MW. Demonstrarea componentei de proiectare prin unul sau mai multe contracte distincte ar echivala cu modificarea cerinței de calificare. b) Da. Pentru un contract executat în asociere, pragul de minimum 60% din valoarea contractului invocat se poate atinge prin cumularea contribuțiilor membrilor asocierii ofertante care au executat împreună acel contract daca sunt ambii membrii ai asocierii ofertante. Contribuția fiecărui membru se demonstrează prin documentele prevăzute la Cap. V lit. g) din Caietul de sarcini: acord de asociere, situații de lucrări, procese-verbale de recepție sau alte documente din care rezultă clar procentul de participare. c) Da. Liderul asocierii ofertante trebuie să fie unul dintre membrii care au executat contractul invocat. Contribuția proprie a liderului la acel contract poate fi mai mică de 60%, dacă pragul este atins prin cumul, conform lit. b).

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			operatorul B a executat restul contractului. Contractul a cuprins furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, testarea și punerea în funcțiune. Proiectarea tehnică a centralei nu a făcut parte din obiectul contractului, fiind realizată de un alt operator economic. La prezenta procedură intenționăm să depunem ofertă în asocierea formată din A (lider) și B, ambii operatori care au executat contractul anterior fiind membri ai asocierii ofertante, alături de membrul care va realiza proiectarea în cadrul contractului. Solicitările de mai jos sunt consecvente cu prevederea de la Cap. V lit. d) din CS și cu soluția aleasă pentru atestatele ANRE C1A și C2A, care se prezintă de membrul asocierii care execută efectiv activitatea respectivă. Nu solicităm reducerea pragului de 5 MW și nici renunțarea la vreuna dintre componentele esențiale ale experienței similare. Toate componentele, inclusiv proiectarea, rămân a fi demonstrate cu documente justificative emise sau contrasemnate de beneficiari, iar experiența invocată rămâne cea efectiv realizată de membrii asocierii ofertante, nu de subcontractanți sau terți susținători. Întrucât răspunsul condiționează structura asocierii și pregătirea documentelor de calificare, vă rugăm să publicați această clarificare înainte de termenul-limită de depunere a ofertelor. a) Demonstrarea componentei de proiectare prin contracte distincte: vă rugăm să acceptați ca, pentru îndeplinirea Cerinței 1, contractul similar pentru centrala fotovoltaică amplasată la sol de minimum 5 MW să acopere furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, testarea și punerea în funcțiune, iar componenta de proiectare tehnică a unei centrale electrice fotovoltaice amplasate la sol să poată fi demonstrată prin unul sau mai multe contracte distincte, realizate de oricare dintre membrii asocierii ofertante. b) Cumularea contribuțiilor membrilor care au executat împreună contractul invocat: vă rugăm să acceptați ca pragul de minimum 60% din valoarea contractului invocat să se considere îndeplinit prin cumularea contribuțiilor operatorilor A și B, în condițiile în care ambii au executat împreună contractul respectiv (100%) și ambii sunt membri ai asocierii ofertante. c) Calitatea de lider: vă rugăm să acceptați ca operatorul A, care a avut calitatea de lider și în asocierea care a executat contractul invocat, să fie lider al asocierii ofertante și să invoce experiența similară împreună cu operatorul B, chiar dacă propria sa contribuție la contractul invocat a fost sub 60% din valoarea acestuia.	
4	3	29.10.2026	B. Racordarea și regimul de funcționare al CEF 2. Actualizarea ATR și termenul de execuție ATR (pag. 2 și pag. 10) descrie o configurație a CEF (15.040 de panouri de 0,625 kW și 2 invertoare de 4.700 kW) diferită de cea din	a) ATR nr. 29746906 din 24.03.2026, emis de Rețele Electrice România S.A., aprobă includerea unei noi CEF de 9,4 MW în instalațiile interioare de medie tensiune. Datele privind panourile și invertoarele din ATR (15.040 panouri de 0,625 kW și 2 invertoare

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			studiul de fezabilitate și de cea impusă prin Anexa Cerințe minime (module de minimum 650 Wp, invertoare de 175 – 300 kW). CS (Cap. I pct. 9) include în termenul de execuție de 12 luni obținerea certificatului de conformitate și a certificatului de racordare, iar CS (Cap. VII lit. C) prevede respingerea ofertelor care nu respectă acest termen. a) Vă rugăm să precizați dacă este necesară actualizarea ATR și cui îi revin demersurile și costurile aferente. b) Vă rugăm să confirmați că durata unei eventuale actualizări a ATR nu este inclusă în termenul de execuție de 12 luni.	de 4.700 kW) reflectă configurația preliminară avută în vedere la data solicitării avizului. Configurația CEF care se ofertează și se execută este cea care rezultă din Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii" și din proiectul tehnic elaborat de Contractor, cu respectarea puterii instalate de 9,4 MW și a condițiilor tehnice din ATR. Dacă, pe baza proiectului tehnic, operatorul de rețea solicită actualizarea datelor din ATR, demersurile în relația cu operatorul de rețea vor fi efectuate de Beneficiar, în calitate de responsabil pentru ATR (conform documentului „Status avize și autorizații"). Tarifele datorate operatorului de rețea pentru actualizare vor fi suportate de Beneficiar. Contractorul va elabora și va pune la dispoziție, în cadrul Prețului Contractului, documentația tehnică necesară (fișele tehnice ale echipamentelor, schema monofilară, studiile și calculele aferente). b) Termenul de execuție de maximum 12 luni calendaristice de la Data de Începere, dar nu mai târziu de 31.12.2027, prevăzut la Cap. I pct. 9 din Caietul de sarcini, rămâne neschimbat. Pe parcursul executării Contractului, întârzierile neimputabile Contractorului cauzate de procedura de actualizare a ATR la operatorul de rețea dau dreptul la prelungirea corespunzătoare a termenelor, fără penalități. Întârzierile trebuie notificate și justificate cu documente relevante, în condițiile Cap. IX art. 9.3 (Durata de Execuție) din Draftul de contract și cu respectarea pct. 8.4 din Îndrumar (finalizarea implementării înaintea expirării contractului de finanțare).
5	3	29.10.2026	3. Funcția zero-export și limitarea producției ATR (pct. 3 lit. b)) prevede racordarea CEF „fără debitare în sistem" și existența unui sistem de management integrat al puterilor la UT Midia, iar art. 10.5 din contract face referire la „funcția zero-export". a) Vă rugăm să precizați dacă funcția zero-export face parte din obiectul contractului sau este asigurată de sistemul existent al UT Midia. b) Vă rugăm să confirmați că intervalele în care producția CEF este limitată la cererea beneficiarului, a dispecerului sau a sistemului de management al UT Midia nu se iau în calcul la determinarea PR și a disponibilității și nu atrag daune-interese pentru contractor.	Sistemul de management integrat al puterilor la nivelul UT Midia, prevăzut în ATR, nu face parte din obiectul Contractului. b) Confirmam ca CEF nu va fi limitata la cererea Beneficiarului.
6	3	29.10.2026	4. Nivelul de tensiune pe barele de 6 kV ale SRA4 Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR" (pct. 3.4) și Anexa Cerințe minime (cap. 7 pct. 1) impun o tensiune de maximum 6.100 V pe barele de 6 kV ale stației SRA4, în toate regimurile de funcționare ale stației. Vă rugăm să confirmați că, pentru respectarea acestei cerințe, sunt acceptate absorbția de putere reactivă de către invertoare, ajustarea reglajului transformatoarelor 110/6 kV existente de către beneficiar și, la nevoie, limitarea puterii active a CEF, fără ca aceasta să	Cerința privind nivelul maxim de tensiune de 6.100 V pe barele de 6 kV ale stației SRA4 trebuie respectată, verificată și demonstrată la teste pe toată curba de producție a CEF. Cerința se aplică indiferent de tensiunea la bornele de 110 kV ale transformatoarelor de putere, de consumul existent pe barele stației și în toate schemele de funcționare ale stației SRA4. În raport cu mijloacele propuse: - Absorbția de putere reactivă de către invertoare este acceptată, în limitele capabilității acestora (domeniul de reglaj al factorului de putere ±0,8; funcțiile de reglaj al tensiunii, al factorului de putere și

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			afecteze puterea instalată și performanța garantate de contractor.	Q(U) și cu respectarea ATR. Soluția va fi justificată prin studiile de regim (calcule de circulație de puteri și de tensiuni) elaborate de Contractor în faza de proiectare. -Cerinta a fost impusa tocmai pentru ca modificarea ploturilor transformatoarelor de putere 110± 9x1,78%/6kV este limitata la unul, maxim doua ploturi. . - Limitarea puterii active a CEF nu este acceptată ca mijloc de îndeplinire a cerinței, întrucât Contractorul trebuie să demonstreze la teste că centrala generează o putere de 9,4 MW la ieșirea din invertoare (conform Anexa Cerințe minime). Prin urmare, respectarea cerinței nu reduce și nu condiționează puterea instalată și parametrii de performanță garantați de Contractor.
7	3	29.10.2026	C. Puterea instalată și performanța garantată 5. Puterea instalată de 9,4 MW Anexa Cerințe minime (cap. 2 pct. 1 – 3) definește capacitatea instalată de 9,4 MW ca minimul dintre puterea instalată în panouri și puterea instalată în invertoare, iar cap. 9 pct. 2 prevede demonstrarea la teste a puterii de 9,4 MW la ieșirea din invertoare. a) Vă rugăm să confirmați că se acceptă o putere instalată în panouri mai mare de 9,4 MWp, cu limitarea puterii la ieșirea din invertoare la 9,4 MW. b) Vă rugăm să confirmați că, la testele de performanță, puterea măsurată se raportează la condițiile standard (STC), conform IEC 61724 sau unei metode echivalente.	a) Da. Potrivit Anexei „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii”, capacitatea instalată de 9,4 MW este minimul dintre puterea instalată în panourile fotovoltaice (STC) și puterea instalată în invertoare (suma puterilor nominale AC), determinat pentru fiecare zonă. Se acceptă o putere instalată în panouri mai mare de 9,4 MWp, cu îndeplinirea următoarelor condiții: (i) suma puterilor nominale AC ale invertoarelor este de 9,4 MW; (ii) raportul DC/AC se încadrează în limitele producătorului invertorului și în limita puterii DC maxime de 150% din puterea nominală AC (Anexa „Cerințe pentru Invertoare și Asigurarea calității”); (iii) sunt respectate condițiile din ATR. Limitarea puterii la ieșirea din invertoare ca urmare a supradimensionării câmpului fotovoltaic este acceptată. În calculul indicatorilor de performanță nu se ia în considerare câștigul de putere bifacial. b) Capacitatea instalată DC se verifică în condiții STC, pe baza listei complete a modulelor instalate și a puterilor nominale ale acestora (rapoarte flash), precum și a testelor pe eșantion prevăzute in Anexa „Punere în funcțiune și criterii de testare pentru acceptare”. Demonstrarea la teste a puterii de 9,4 MW la ieșirea din invertoare este o verificare a capabilității AC a centralei. Aceasta se realizează prin măsurare la ieșirea invertoarelor, în condiții de iradiere care permit atingerea puterii nominale, conform procedurii de test propuse de Contractor și aprobate de Beneficiar (conform Anexa „Punere în funcțiune și criterii de testare pentru acceptare”).
8	3	29.10.2026	6. Raportul de performanță (PR) minim Anexa „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției” (cap. 2.2) prevede un PR minim anual de 83,89%, cu mențiunea că PR1 și PR2, determinate după aplicarea tuturor ajustărilor, nu vor fi inferioare acestui minim. Vă rugăm să precizați dacă valoarea minimă de 83,89% se compară cu PR brut din simularea PVsyst sau cu PR1 și PR2, care includ	Pragul minim anual de 83,89% se aplică valorilor garantate PR1 și PR2, după toate ajustările prevăzute, conform Anexei 16 «Lichidare Daune – Garanția de performanță», cap. 2.2, p. 4. Nu este suficient ca numai PR brut din PVsyst să atingă acest prag. Conform notelor de la p. 9: FYD = 1 − (1 − ID) × (1 − LID) × (1 − AD); PR1 = PR brut × (1 − FYD) × PA1 × (1 − OC) × (1 − OL); PR2 = PR1 × (1 − SYD) × PA2/PA1. Fiecare dintre PR1 și PR2 trebuie să fie

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			degradarea și disponibilitatea declarate de ofertant.	≥83,89%. Ofertantul va prezenta ipotezele, pierderile, degradarea și disponibilitățile asumate. Pragul de acceptare de 95% privește exclusiv Testul de Recepție Provizorie, conform Anexei 15, cap. 4, și nu reduce garanțiile anuale PR1/PR2.
9	3	29.10.2026	D. Invertoare și garanții 7. Invertoarele Anexa „Cerințe SOW" (pct. 1.1) prevede invertoare cu ventilație naturală, în timp ce invertoarele prevăzute în schema monofilară din studiul de fezabilitate au răcire forțată. Anexa Cerințe minime (cap. 4 pct. 5) stabilește eficiența europeană minimă numai pentru puterile de 300 kW și 175 kW. a) Vă rugăm să confirmați că sunt acceptate invertoare cu răcire forțată (ventilatoare). b) Vă rugăm să precizați eficiența europeană minimă aplicabilă invertoarelor cu puterea nominală cuprinsă între 175 kW și 300 kW.	a) Da. Sunt acceptate invertoare cu răcire forțată (ventilatoare), cu condiția îndeplinirii tuturor cerințelor din cap. 4 al Anexei „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii" și din Anexa „Cerințe pentru Invertoare și Asigurarea calității", inclusiv: grad de protecție minimum IP66, condiții de mediu clasa 4H4K conform IEC 60721-3-4 sau echivalent, eficiență europeană minimă, durată de viață și garanție. b) Pentru invertoarele cu puterea nominală AC de cel puțin 175 kW și sub 300 kW, eficiența europeană minimă aplicabilă este de 98,69%. Pentru invertoarele de 300 kW se aplică pragul de 98,80%, confom Anexei Solicitari si cerinte tehnice obligatorii.
10	3	29.10.2026	8. Garanția lucrării – factorul de evaluare Pgar CS (Cap. VI pct. II) punctează garanția lucrării între 24 și 60 de luni și precizează că garanția extinsă nu include mentenanța preventivă. Anexa „Cerințe SOW" (pct. 1.1.8) prevede mentenanță preventivă și corectivă de către contractor pe durata perioadei de garanție, iar art. 6.3 din contract prevede menținerea garanției de bună execuție pe toată perioada de garanție. Vă rugăm să confirmați că, pe durata garanției ofertate peste 24 de luni, contractorul nu are obligația de mentenanță preventivă și că garanția de bună execuție se eliberează conform art. 6 din contract, fără a fi prelungită corespunzător garanției ofertate.	Se confirmă prima parte a solicitării. Potrivit Cap. VI pct. II din Caietul de sarcini, garanția extinsă ofertată peste termenul minim de 24 de luni acoperă remedierea, pe cheltuiala Contractorului, a defectelor și neconformităților imputabile execuției lucrărilor, montajului sau echipamentelor furnizate. Garanția extinsă nu include serviciile de mentenanță preventivă (revizii periodice, verificări planificate, întreținere curentă, consumabile aferente exploatării normale), care rămân în sarcina Beneficiarului. Obligațiile de mentenanță preventivă prevăzute la art. 10.2 din Draftul de contract și la pct. 1.1.8 din Anexa „Cerințe SOW" se interpretează în corelare cu art. 10.2 alin. (2) din Draftul de contract și cu Cap. IV lit. C din Caietul de sarcini: • activitățile recurente de exploatare și de mentenanță curentă și preventivă, distincte de obligațiile de garanție, fac obiectul serviciilor de mentenanță pentru anii 1 și 2, ofertate separat (a se vedea răspunsul de la poziția nr. 11); • obligațiile de remediere a defectelor (mentenanța corectivă în garanție) se aplică pe întreaga Perioadă de Garanție ofertată. Nu se confirmă a doua parte a solicitării. Potrivit Cap. VI din Draftul de contract (Valabilitatea Garanției de Bună Execuție), Garanția de Bună Execuție rămâne valabilă pe întreaga durată a Contractului, inclusiv pe Perioada de Garanție a CEF ofertată, la care se adaugă 60 de zile calendaristice. Garanția se restituie în condițiile Cap. VI din Draftul de contract.
11	3	29.10.2026	E. Prețul ofertei 9. Serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 CS (Cap. IV lit. C și Cap. VI pct. I) și Formularul nr. 14 includ serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 în prețul evaluat, ofertate distinct de Lucrările EPC. Art. 10.2 din contract și Anexa „Cerințe SOW" (pct. 1.1.8) prevăd că, pe durata perioadei de garanție, contractorul asigură mentenanța preventivă și corectivă, iar art. 10.2	a) Conform CS cap. IV lit. C, prețul EPC acoperă investigarea și remedierea defectelor aflate în garanție, inclusiv măsurile necesare pentru prevenirea reapariției lor, pe întreaga Perioadă de Garanție. Aceste costuri nu se facturează suplimentar ca mentenanță. Activitățile recurente de exploatare și întreținere curentă/preventivă – monitorizare, curățarea panourilor, controlul vegetației, inspecții și revizii periodice – se ofertează distinct pentru anul 1 și anul 2.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			și art. 5.2.4 prevăd prestarea serviciilor de mentenanță la opțiunea beneficiarului, printr-un act adițional. a) Vă rugăm să precizați care activități de mentenanță sunt incluse în prețul Lucrărilor EPC și care se ofertează în prețul serviciilor de mentenanță. b) Vă rugăm să precizați dacă serviciile de mentenanță fac parte din contractul care se atribuie sau se contractează opțional, prin act adițional.	Planul de Mentenanță va preciza activitățile, frecvențele, consumabilele și excluderile. Intervențiile corective se delimitează după cauză: remedierea defectelor acoperite de garanție rămâne în obligația de garanție, fără dublă facturare. b) Ofertarea mentenanței pentru ambii ani este obligatorie și intră în prețul evaluat, conform CS cap. VI pct. I, cap. VII lit. C și Formularului nr. 14. Mențiunile din art. 10.2 și art. 5.2.4 din Draftul de contract privind prestarea la opțiunea Beneficiarului și în baza unui act adițional nu se aplică serviciilor de mentenanță pentru anii 1 și 2.
12	3	29.10.2026	10. Plafonul valorii estimate pentru mentenanță CS (Cap. IV lit. C) indică pentru mentenanță o valoare estimată anuală de 458.416,76 lei fără TVA, fără a preciza dacă aceasta constituie plafon. Vă rugăm să precizați dacă valoarea estimată anuală a serviciilor de mentenanță constituie plafon pentru valoarea ofertată pentru fiecare an. Vă mulțumim anticipat și vă rugăm ca răspunsurile să fie publicate pe pagina dedicată procedurii, conform calendarului din Caietul de sarcini.	Nu. Plafonul prevăzut in Caietul de sarcini se aplică exclusiv componentei de proiectare, furnizare, execuție, punere în funcțiune și testare (Lucrări EPC). Valoarea ofertată pentru această componentă nu poate depăși valoarea estimată de 32.663.650,00 lei fără TVA. Valoarea estimată anuală a serviciilor de mentenanță (458.416,76 lei fără TVA/an, stabilită conform studiului de fezabilitate) are caracter informativ și nu constituie plafon pentru valoarea ofertată pentru fiecare an. Prețurile ofertate pentru serviciile de mentenanță sunt incluse în prețul evaluat și pot face obiectul verificării caracterului aparent neobișnuit de scăzut al prețului.
13	4	02.11.2026	1. Corrosion protection: the minimum technical requirements specify C4, while Annex 9 specifies C5-M for the Năvodari site. Please confirm the applicable corrosion category and the required coating specification and acceptance evidence for the mounting structure. / Traducere în limba română: 1. Protecția anticorozivă: cerințele tehnice minime specifică categoria C4, în timp ce Anexa 9 specifică C5-M pentru amplasamentul Năvodari. Vă rugăm să confirmați categoria de corozivitate aplicabilă, specificația sistemului de acoperire (protecție) solicitat și dovezile de acceptare pentru structura de montaj.	Cerintele obligatorii sunt minimale si trebuie simultan indeplinite (inclusiv garantiile si duratete de viata solicitate, pentru structuri si echipamente montate in zona de amplasare a CEF(zona costiera) Confirmam: categoria C5-M structura de montaj a modulelor (profile, piloți/stâlpi, elemente de fixare, cleme) categoria C4 pentru toate celelalte echipamente și elemente metalice (carcasele invertoarelor, tablourile și cutiile JT, jgheaburile de cabluri, gardul, stâlpii CCTV și de iluminat) si carcasele posturilor de transformare
14	4	02.11.2026	2. Foundation approach: Annex 9 provides for driven piles, with concrete foundations where driving is unsuitable. The public geotechnical extract, based on the 2022 investigation, advises against driven profiles/anchors for the studied site and recommends direct/ballasted foundations. Please confirm the governing foundation approach and how the existing findings are to be reconciled with the EPC's site investigations and pull-out tests. /Traducere în limba română: 2. Soluția de fundare: Anexa 9 prevede piloți bătuți, cu fundații din beton acolo unde baterea nu este adecvată. Extrasul public al studiului geotehnic, bazat pe investigația din 2022, nu recomandă profile/ancore bătute pentru amplasamentul studiat și recomandă fundații directe/balastate. Vă rugăm să confirmați soluția de fundare aplicabilă și modul în care constatările existente urmează să fie	Solutia de fundare este responsabilitatea proiectantului/EPC, argumentata tehnic prin studiul geotehnic si normativele tehnice aplicabile. Proiectul va fi obligatoriu avizat de un verificator autorizat conform legislatiei.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			corelate cu investigațiile de amplasament și cu testele de smulgere (pull-out) efectuate de Contractorul EPC.	
15	4	02.11.2026	3. Manufacturer qualification: for a Chinese manufacturer supplying mounting equipment to an EPC, is separate Rompetrol/SAP Ariba qualification required, and must the manufacturer be nominated and approved under the subcontractor provisions? Please indicate the documentation applicable to equipment supply only. / Traducere RO 3. Calificarea producătorului: în cazul unui producător din China care furnizează sisteme de montaj unui contractor EPC, este necesară o calificare separată la Rompetrol / în SAP Ariba și trebuie producătorul nominalizat și aprobat conform prevederilor privind subcontractanții? Vă rugăm să indicați documentația aplicabilă în cazul în care se realizează exclusiv furnizare de echipamente.	Nu este necesară înregistrarea sau calificarea separată a producătorului la Rompetrol / în SAP Ariba. Platforma SAP Ariba este utilizată exclusiv de ofertant (în cazul asocierii, de lider). În ofertă, pentru structura de montaj se prezintă: producătorul, tipul/modelul și caracteristicile principale (lista echipamentelor principale), fișa tehnică a producătorului și documentele care demonstrează cerințele din Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii", (coroziune, galvanizare, Eurocoduri, garanție structură minimum 20 de ani, garanție montaj minimum 10 ani), cu traducere autorizată în limba română. Producătorul care doar furnizează echipamente, fără lucrări sau servicii pe amplasament, nu se declară ca subcontractant în ofertă. Dacă execută și montaj sau supervizare de montaj, se declară ca subcontractant. În execuție, furnizorii de materiale și echipamente se aprobă în prealabil de Beneficiar, pe baza documentației tehnice, înainte de emiterea comenzilor
16	4	02.11.2026	4. EPC supply route: through the permitted procurement process, could our company details be circulated to interested EPC teams, or could you advise the official route for a mounting supplier to offer technical support? / Traducere RO 4. Canalul de furnizare către EPC: prin procesul de achiziție permis, ar putea fi transmise datele companiei noastre echipelor EPC interesate sau ne puteți indica canalul oficial prin care un furnizor de sisteme de montaj poate oferi suport tehnic?	Beneficiarul nu transmite datele furnizorilor către potențialii ofertanți și nu comunică identitatea operatorilor interesați. Nu există un canal oficial al Beneficiarului pentru furnizorii de echipamente; aceștia pot contacta direct, pe cont propriu, operatorii economici care intenționează să depună ofertă. A se vedea răspunsul de la poziția nr. 2.
17	5	03.11.2026	1. Tipul celulelor de medie tensiune din stația SRA4 Având în vedere Studiul de Fezabilitate cu denumirea „Instalațiile electrice de racordare a centralei electrice fotovoltaice PVPP 9,4MW la rețeaua internă 6kV de distribuție a energiei electrice Rompetrol Petromidia; scop și cerințe tehnice" – la pagina 6 – capitolul 3.2 sunt prezentate specificațiile tehnice ale celulelor de medie tensiune care urmează a fi montate în stația 110/6kV SRA 4 care aparține Rompetrol Rafinare existentă și unde se fac următoarele precizări: „Pe secția II de bare, pentru racordul fără adaptare la barele generale ale stației, este necesară achiziția unei celule de același tip cu celula «Alimentare OMV Petrom» existentă – Toate celulele achiziționate vor fi de același tip". Vă rugăm să confirmați dacă cerința ca „celulele achiziționate vor fi de același tip" se referă strict la respectarea specificațiilor și caracteristicilor tehnice detaliate la Punctul 3.2 din Studiul de Fezabilitate. Totodată, vă rugăm să clarificați că această formulare asigură respectarea principiului echivalenței și nu indică sau implică un anumit producător, brand sau marcă de echipamente.	Cerința ca „celulele achiziționate vor fi de același tip" se referă la respectarea specificațiilor și caracteristicilor tehnice detaliate in documentatia de achizitie. Nu se impune un anumit producator, brand sau marca de echipamente, dar producatorul sa fie acelasi pentru toate celulele achizitionate si montate in SRA4
18	5	03.11.2026	2. Participarea membrilor asocierii în platforma SAP Ariba	Pentru o ofertă comună, depunerea în SAP Ariba se realizează de

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			CS (Cap. VII) prevede depunerea ofertei exclusiv prin platforma SAP Ariba, iar CS (Cap. V) permite participarea operatorilor economici în asociere, documentele de calificare ale asociaților urmând a fi depuse odată cu oferta. Vă rugăm să precizați dacă, în cazul unei oferte depuse în asociere, este suficient ca invitația în platforma SAP Ariba să fie primită și acceptată de liderul asocierii, care încarcă oferta și documentele tuturor membrilor, sau dacă fiecare asociat trebuie să fie înregistrat și invitat în platformă.	liderul asocierii, împuternicit prin Acordul de asociere – Formularul nr. 6, în numele și pe seama întregii asocieri. CS cap. V lit. d) prevede împuternicirea liderului pentru semnarea/depunerea documentelor și comunicarea cu Beneficiarul. Liderul încarcă oferta completă și documentele tuturor membrilor conform cap. VII. Fiecare asociat trebuie să îndeplinească și să documenteze cerințele care îi sunt aplicabile, inclusiv formularele individuale cerute. Documentația publicată nu solicită invitații separate pentru fiecare membru în vederea depunerii aceleiași oferte. Eventualele formalități tehnice de înregistrare/identificare în sistem nu înlocuiesc și nu reduc documentele de calificare ale fiecărui asociat.
19	6	03.11.2026	A. Documente lipsă 1. Vă rugăm să puneți la dispoziție următoarele documente, care nu se regăsesc în documentația de atribuire publicată: (a) anexele la Studiul de fezabilitate (SF): Devizul general, Devizele pe obiecte și Graficul de implementare; (b) studiul geotehnic complet nr. 204/2022 (Geoconstruct); (c) avizul SEICA/ABADL nr. 4543/05.03.2026 și autorizația de gospodărire a apelor nr. 12/15.04.2026; (d) contractul de racordare (dacă a fost deja semnat).	a) Pentru ofertare se utilizează valoarea estimată EPC din CS cap. IV.C, de 32.663.650,00 lei fără TVA, și structura Formularului nr. 14. Devizul general și devizele pe obiecte ale SF nu constituie liste de cantități obligatorii pentru soluția EPC. Ofertantul își fundamentează prețul pe soluția proprie conformă și întocmește graficul detaliat pentru maximum 12 luni, fără depășirea datei de 31.12.2027 (CS cap. IV.D și VII). b) În pachetul publicat, studiul geotehnic este documentul nr. 14 din secțiunea VII «Avizele obținute», sub forma unui extras selectiv din studiul nr. 204/2022. Documentul nr. 15 este extrasul topografic. Extrasul geotehnic păstrează Fg2–Fg6; nota introductivă precizează limitele utilizării concluziilor generale. Investigațiile suplimentare EPC sunt prevăzute în Anexa 11, secțiunea 2. c) Avizul SEICA/ABADL nr. 4543/05.03.2026 și autorizația de gospodărire a apelor nr. 12/15.04.2026 vor fi puse la dispoziția tuturor ofertanților. Condițiile aplicabile din aceste documente vor fi luate în considerare la elaborarea ofertei, proiectare și execuție. d) ATR nr. 29746906/24.03.2026 este emis pe numele ROMPETROL ENERGY SA pentru modificarea unui racord existent, fără spor de putere, cu menținerea instalației de racordare existente și includerea CEF în instalațiile interioare de medie tensiune, conform pct. 3 lit. b)–c). Formalitățile pentru încheierea/actualizarea contractului de racordare se gestionează de titularul ATR, în coordonare cu Beneficiarul, pe baza documentelor aplicabile prevăzute la pct. 7 și pct. 21 din ATR. Contractorul EPC va furniza documentațiile tehnice aferente scopului său, necesare acestor demersuri. Responsabilitățile privind actualizarea ATR rămân cele precizate la răspunsurile nr. 4 și 35. Beneficiarul va comunica stadiul demersurilor și va pune la dispoziția ofertanților contractul de racordare semnat, de îndată ce acesta este disponibil.
20	6	03.11.2026	2. Vă rugăm să ne comunicați dacă există și alte documente tehnice (de exemplu, schema electrică monofilară a stației SRA4, planurile rețelelor subterane de utilități, studiul hidrologic). În caz afirmativ,	În documentația publicată sunt disponibile schema monofilară a CEF din secțiunea VI, planul de situație, extrasul topografic și avizele din secțiunea VII. Acestea sunt documentele suport pentru

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			vă rugăm să le puneți la dispoziție.	configurația și interferențele cunoscute; schema CEF nu se confundă cu schema primară completă a stației existente SRA4. Anexa 7, pct. 3.1–3.5 descrie racordarea în SRA4. Planurile suplimentare ale instalațiilor existente se comunică în măsura în care sunt disponibile. Identificarea utilităților, verificarea în teren, studiul hidrologic și analiza drenajului fac parte din investigațiile EPC, conform Anexei 11, secțiunea 2 și cap. 4. Nu exista un studiu hidrologic elaborat. Studiile hidrologice și investigațiile de amplasament, inclusiv identificarea utilităților, sunt în sarcina Contractorului EPC.
21	6	03.11.2026	B. Procedura de atribuire și cerințe de calificare 3. Certificate ANRE C1A/C2A pentru un ofertant dintr-un alt stat membru UE: vă rugăm să confirmați că această cerință poate fi îndeplinită prin oricare dintre următoarele variante: (a) un certificat echivalent emis în țara de origine, împreună cu confirmarea ANRE privind dreptul de prestare a serviciilor transfrontaliere; sau (b) un subcontractant român sau un membru al asocierii care deține certificatele C1A și C2A și care execută integral lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor electrice. Este obligatoriu ca acest subcontractant să execute și lucrările de 6 kV din stația SRA4?	Se confirmă ambele variante, conform prevederilor din Caietul de sarcini: (a) document echivalent emis în țara de origine, însoțit de confirmarea scrisă a ANRE privind dreptul de a furniza servicii transfrontaliere în România și de traducere autorizată; sau (b) un membru al asocierii sau un subcontractant care deține atestatele C1A/C2A (sau echivalent). Cerința se îndeplinește de operatorul economic care execută efectiv și integral activitățile pentru care atestatul este necesar. Lucrările de 6 kV din stația SRA4 (celule MT, pod de bare, circuite secundare) intră în domeniul atestatului C2A (parte electrică de medie tensiune a stațiilor); prin urmare, ele se execută de operatorul care deține C2A sau echivalent. Referințe: CS cap. V lit. e), cerințele pentru C1A/C2A și activitățile efectiv executate; Anexa 7, pct. 3.1–3.5. Împărțirea între operatorii autorizați trebuie să rezulte din acordurile de asociere/subcontractare. Dacă se folosesc operatori diferiți pentru proiectare și execuție, fiecare acoperă integral activitățile asumate care necesită propriul atestat.
22	6	03.11.2026	4. Proiect de referință de minimum 5 MW: Sunt acceptate contracte executate în afara României, însoțite de un certificat de racordare emis de operatorul local de rețea (sau un document echivalent) și de o traducere autorizată?	Se acceptă contracte executate în afara României, dacă îndeplinesc toate componentele esențiale prevazute in Caietul de sarcini și sunt însoțite de documente justificative emise sau contrasemnate de beneficiar, de certificatul de conformitate/racordare emis de operatorul de rețea local sau de un document echivalent, precum și de traducere autorizată în limba română.
23	6	03.11.2026	5. Valoarea estimată: Caietul de sarcini prevede că prețul EPC nu poate depăși valoarea de 32.663.650 RON (fără TVA). Valoarea de 458.416,76 RON/an reprezintă, de asemenea, un plafon pentru prețul serviciilor de operare și mentenanță (O&M) pentru fiecare an, iar depășirea acestuia conduce la respingerea ofertei?	A se vedea răspunsul de la poziția nr. 12. Depășirea valorii estimate a componentei Lucrări EPC (32.663.650,00 lei fără TVA) atrage respingerea ofertei. Valoarea de 458.416,76 lei/an pentru mentenanță are caracter informativ și nu constituie plafon.
24	6	03.11.2026	6. Garanția punctată (criteriul II): Vă rugăm să confirmați că aceasta se referă la garanția EPC care acoperă toate lucrările și echipamentele, independent de garanțiile producătorilor (module: 12/30 de ani, invertoare: 10 ani, structură de montaj: 20 de ani) și că mentenanța preventivă după anul 2 nu este inclusă în preț.	Se confirmă. Garanția punctată la factorul Pgar este garanția de bună execuție tehnică a lucrării în ansamblu (execuție, montaj și toate echipamentele/materialele, inclusiv cele principale), acordată de Contractor independent de garanțiile producătorilor și fără a afecta garanțiile de produs și de performanță mai lungi (module, invertoare, structură).

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				Mentenanța preventivă după anul 2 nu este inclusă în preț; aceasta rămâne în sarcina Beneficiarului. A se vedea și pozițiile nr. 10 și 11. Referințe: CS cap. VI pct. II, Anexa 3 pct. 1.1.8 și art. 10.2 din Draftul de contract. Remedierea defectelor acoperite de garanție rămâne în sarcina EPC pe întreaga garanție ofertată, inclusiv după anul 2. Garanțiile mai lungi ale componentelor se păstrează potrivit documentației și ofertei.
25	6	03.11.2026	C. Neconcordanțe în documentația tehnică și soluția tehnică 7. Anexa 2 (Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii, punctul 6) impune categoria de corozivitate C4 pentru structura de montaj. Anexa 9 (Cerințe pentru Structura Metalică, ISO 12944-2) impune categoria C5-M pentru zona Năvodari. În același timp, Anexa 8 (Echipamente JT/MT, punctul 6.1.1) impune un strat de protecție C5 (specific zonelor de coastă) pentru carcasele posturilor de transformare. Vă rugăm să confirmați: • dacă structura de montaj a modulelor (profile, piloți/stâlpi, elemente de fixare, cleme) trebuie să respecte categoria C5-M; • dacă celelalte echipamente și elemente metalice (carcasele invertoarelor, tablourile și cutiile JT, jgheaburile de cabluri, gardul, stâlpii CCTV și de iluminat) pot respecta categoria C4; • dacă cerința C5 se aplică exclusiv carcaselor posturilor de transformare, conform Anexei 8.	Se aplică următoarea delimitare a protecției anticorozive: • Structura de montaj a modulelor, inclusiv profilele, piloții/stâlpii, elementele de fixare și clemele: categoria C5-M pentru mediul costier. • Celelalte echipamente și elemente metalice enumerate în solicitare — carcase de invertoare, tablouri/cutii JT, jgheaburi, garduri, stâlpi CCTV și de iluminat — precum și carcasele posturilor de transformare: minimum C4, conform precizării tehnice a Beneficiarului. Pentru carcasele PT, această precizare înlocuiește cerința C5 din Anexa 8, pct. 6.1.1, în privința clasei de coroziune. Celelalte cerințe constructive și de protecție rămân aplicabile. Nu se reduce garanția sau durata de viață solicitată. Pentru structură se corelează Anexa 2, cap. 6 cu Anexa 9, secțiunea 1. Ofertantul va justifica sistemul de protecție pentru materialele și expunerea efectivă, conform standardelor aplicabile, și va prezenta documentele de conformitate și încercare. Se aplică și răspunsul nr. 13.
26	6	03.11.2026	8. Cablurile AC dintre invertoare și transformatoare: Cerințele de proiectare (punctul 9.16) impun conductoare din cupru, în timp ce SOW (punctul 1.1.1) și Studiul de fezabilitate (SF) permit utilizarea cablurilor armate din aluminiu. Sunt acceptate cablurile din aluminiu (de exemplu, tip YAKXS) pentru circuitele AC de joasă tensiune?	Pentru circuitele AC se accepta "cabluri de aluminiu, armate și cu manta rezistentă la propagarea flăcării", conform studiului de fezabilitate.
27	6	03.11.2026	9. Fundații: Studiul geotehnic nr. 204/2022 nu recomandă baterea piloților și recomandă fundații de tip balast, în timp ce SOW și Anexa 9 au la bază soluția cu piloți bătuți. Beneficiarul acceptă fundațiile de tip balast sau fundațiile prefabricate ca soluție de bază? Asigurătorul centralei acceptă, de asemenea, un sistem de fundații de tip balast? În caz contrar, ce sistem de montaj este recomandat?	A se vedea raspunsul la intrebarea 14. Asiguratorul nu impune conditii speciale.
28	6	03.11.2026	10. Investigații geotehnice: Este disponibil studiul geotehnic complet (22 de foraje), împreună cu testele privind agresivitatea solului și a apei subterane (sulfați, cloruri, pH) și orice studiu privind contaminarea amplasamentului?	În documentația publică, studiul nr. 204/2022 este pus la dispoziție ca extras selectiv, documentul nr. 14 din secțiunea VII, cu Fg2–Fg6. Studiul original acoperă 22 de foraje pe o zonă mai largă. Disponibilitatea informațiilor suplimentare pentru ofertare se precizează la răspunsul nr. 19 lit. b). Raportul original include investigații geotehnice și date fizico-mecanice; în materialele analizate nu sunt identificate rezultate de analiză a sulfaților, clorurilor și pH-ului care să constituie o caracterizare completă a agresivității solului/apei și nici un studiu

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				dedicat contaminării amplasamentului. Contractorul va efectua investigațiile necesare soluției finale, inclusiv evaluările relevante pentru durabilitatea fundațiilor și materialelor, conform Anexei 11, secțiunea 2 și cap. 6 pct. 19. Documentațiile existente se utilizează împreună cu verificarea condițiilor actuale, nu ca substitut pentru aceasta.
29	6	03.11.2026	11. Invertoare: (a) ATR-ul și decizia ANMAP descriu invertoare centrale (Ingecon 4,7 MW, 615 V), în timp ce documentația licitației impune invertoare de tip string de 300/175 kW, 800 V. Este acceptabil un număr și o putere nominală diferite ale invertoarelor string, cu condiția ca puterea totală AC să fie de 9,4 MW? (b) Valoarea de 9,4 MW AC reprezintă o valoare minimă sau maximă?	a) Configurația de ofertare este cea din SOW și anexele tehnice actuale: invertoare string, nu configurația centralizată inițială descrisă în avize. Se acceptă un număr și o putere nominală diferite ale invertoarelor string, în intervalul de 175–300 kW (Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii"), cu puterea AC totală de 9,4 MW și cu respectarea tuturor cerințelor tehnice. b) 9,4 MW AC este valoarea instalată solicitată, nu un plafon care permite o putere instalată mai mică.
30	6	03.11.2026	12. Care este puterea DC necesară (STC): exact 9,4 MWp? Vă rugăm să precizați puterea DC minimă solicitată.	Puterea nominală DC minimă solicitată este de 9,4 MWp, determinată la STC din suma puterilor nominale ale modulelor. Se accepta o putere DC superioara, rezultată din dimensionarea justificată a modulelor/stringurilor, în condițiile răspunsului nr. 7 și ale Anexei 5 privind limitele DC ale invertoarelor.
31	6	03.11.2026	13. Traseul cablurilor AC (aproximativ 1.500 m): Decizia ANMAP prevede instalarea cablurilor pe estacadă/suport de cabluri, în timp ce SOW prevede cabluri subterane. Pot fi utilizate estacadele sau canalele de cabluri existente? Vă rugăm să puneți la dispoziție un plan al rețelelor subterane de utilități și al punctelor de traversare (liniile feroviare CFR, drumuri, conducte, cablul de fibră optică Orange).	Traseul cablurilor de medie tensiune se stabilește prin proiect de către Contractor, pe baza investigațiilor de amplasament. Estacada disponibila este doar in zona de supratraversare a canalului.
32	6	03.11.2026	14. Structura din oțel inoxidabil: Anexa 12 (Echipament compatibil), punctul 4.2b, impune ca elementele de susținere și contravântuirile să fie realizate din oțel inoxidabil, în timp ce același document (punctele 4.3 și 4.6) și Anexele 2 și 9 permit utilizarea oțelului galvanizat la cald (EN ISO 1461, clasa II) sau a aluminiului. Vă rugăm să confirmați că este acceptabilă o structură realizată integral din oțel galvanizat la cald sau aluminiu, cu utilizarea oțelului inoxidabil exclusiv pentru șuruburi și elementele de fixare. Elementele de susținere și contravântuirile din oțel inoxidabil reprezintă o soluție nestandardizată pentru centralele fotovoltaice montate la sol, cresc semnificativ costurile și nu influențează durabilitatea de 20 de ani solicitată.	Se acceptă o structură realizată integral din oțel galvanizat la cald (EN ISO 1461, clasa II sau echivalent) sau din aluminiu, conform Anexei „Echipament compatibil" și Anexelor „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii" și „Cerințe pentru Structura Metalică", cu respectarea categoriei de corozivitate C5-M, a compatibilității electrochimice și a duratei de viață de minimum 20 de ani. Oțelul inoxidabil nu este obligatoriu pentru console și contravântuiri. Pentru Anexa 12, pct. 4.2 lit. b), prezenta precizare clarifică faptul că nu se impune oțel inoxidabil pentru toate consolele și contravântuirile. Elementele de fixare se aleg astfel încât să asigure rezistența, protecția anticorozivă și compatibilitatea electrochimică, fără obligația de a realiza întreaga structură din inox. Se corelează cu delimitarea de coroziune de la nr. 13 și 25.
33	6	03.11.2026	15. Monitorizarea la nivelul modulelor: Anexa 2, punctul 8, impune monitorizarea „la nivel de centrală, invertor, string și modul". Vă rugăm să confirmați că: (a) monitorizarea este necesară până la nivel de string (măsurarea curentului fiecărui string în invertor), iar „nivelul de modul" presupune identificarea modulelor după numărul de serie și poziția acestora în planul de amplasament;	Se menține cerința de monitorizare SCADA la nivel de centrală, invertor, string și modul (Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii"). Soluția tehnică prin care se asigură monitorizarea la nivel de modul se propune de ofertant și se aprobă de Beneficiar. Confirmam (a) monitorizarea este necesară până la nivel de string (măsurarea curentului fiecărui string în invertor), iar „nivelul de modul"

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			(b) nu este obligatorie utilizarea optimizatoarelor de putere sau a dispozitivelor MLPE.	presupune identificarea modulelor după numărul de serie și poziția acestora în planul de amplasament; (b) nu este obligatorie utilizarea optimizatoarelor de putere sau a dispozitivelor MLPE.
34	6	03.11.2026	16. Iluminatul amplasamentului: Capitolul 13, punctul 5 din Cerințele de proiectare impune iluminat cu alimentare de rezervă, iar SF prevede corpuri de iluminat LED de minimum 30 W montate pe stâlpi. Documentația nu specifică parametrii necesari. Vă rugăm să precizați: (a) aria de acoperire a iluminatului: exclusiv perimetrul (de-a lungul gardului), drumurile interioare, porțile de acces, posturile de transformare sau întregul câmp fotovoltaic; (b) nivelul de iluminare solicitat (lx) pentru fiecare zonă sau standardul de referință (de exemplu, EN 12464-2) și dacă iluminatul trebuie să funcționeze pe tot parcursul nopții sau doar la detectarea unei alarme (comandă din PSIM); (c) cerințele privind alimentarea de rezervă: durata autonomiei, alimentarea prin UPS sau generator; (d) dacă utilizarea camerelor termice și a iluminatoarelor IR poate înlocui iluminatul continuu al câmpului fotovoltaic, iluminatul fiind limitat la porți, drumuri și posturi; (e) dacă corpurile de iluminat din zonele cu pericol de explozie trebuie să fie certificate Ex și dacă rafinăria are propriile standarde de iluminat (tip corp de iluminat, înălțimea stâlpilor, producător).	a) Iluminatul se dimensionează pentru perimetru, porți, căi de acces și posturile de transformare, astfel încât securitatea și intervențiile să fie posibile noaptea. Nu se solicită iluminatul continuu al întregului câmp de module. b) Nivelurile de iluminare și regimul de funcționare se justifică prin proiectul luminotehnic, cu standardul aplicabil zonelor exterioare și Evaluarea Riscului de Securitate, apoi se aprobă de Beneficiar. Documentația publicată nu fixează valori lx pe zone sau un regim unic continuu/la alarmă. c) Se asigură surse de rezervă și cabluri protejate potrivit Anexei 11, cap. 13 pct. 5. Soluția UPS/generator și autonomia se dimensionează și se aprobă prin proiect; nu este precizată în documente o autonomie numerică obligatorie pentru iluminat. d) Camerele termice/iluminatoarele IR pot fi propuse pentru supravegherea câmpului, păstrând iluminatul necesar porților, accesului și posturilor și performanța sistemului de securitate. e) Potrivit confirmării tehnice, amplasamentul CEF nu conține zone clasificate Ex. Cerințele pentru alte zone de intervenție se verifică separat, conform nr. 47 și 90. Echipamentele se aleg după condițiile reale de amplasare; nu este indicat un producător unic.
35	6	03.11.2026	D. Racordarea la rețea și stația SRA4 17. ATR versus documentația licitației: ATR nr. 29746906 a fost emis pentru Rompetrol Energy, pentru o racordare la 110 kV (stațiile Lumina și Sitorman). Acesta nu menționează stația SRA4 sau celulele de 6 kV și descrie o configurație diferită (invertoare centrale, module de 625 Wp). ATR-ul va fi actualizat? Dacă da, de către cine și pe cheltuiala cui? Actualizarea va afecta termenul de finalizare a proiectului?	Rompetrol Energy este operatorul de distributie neconcesionar care a solicitat ATR operatorului de distributie concesionar. Beneficiarul este Rompetrol Rafinare a caror instalatii electrice (inclusiv statia SRA4) sunt racordate in reteaua operatorului de distributie neconcesionar Rompetrol Energy ATR va fi actualizat de Beneficiar, pa cheltuiala sa, fara afectarea termenului de finalizare a proiectului ATR nr. 29746906/24.03.2026 privește UT Midia și racordarea acesteia la rețeaua operatorului de distribuție concesionar, la 110 kV. Rompetrol Energy, operatorul de distribuție neconcesionar, a solicitat ATR; instalațiile Rompetrol Rafinare, inclusiv stația SRA4, sunt racordate în rețeaua acestui operator neconcesionar. Noua CEF se racordează la instalația interioară de 6 kV în SRA4, conform Anexei 7, pct. 3.1–3.5. Acest lucru nu presupune un racord nou EPC la stațiile Lumina/Sitorman. Beneficiarul va actualiza ATR pe cheltuiala sa, pe baza documentației tehnice elaborate de EPC. Actualizarea se planifică fără modificarea termenului ofertat de finalizare. Nu se acordă prin această clarificare o excludere anticipată din cele 12 luni. Pentru întârzieri efective neimputabile EPC se aplică mecanismul contractual de la art. 9.3, conform răspunsului nr. 4.
36	6	03.11.2026	18. ATR-ul definește CEF 2 ca fiind „fără debitare” (fără evacuarea	Nu intra in scopul proiectului CEF indeplinirea cerintei "fără

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			energiei în rețeaua electrică). Vă rugăm să precizați: • amplasarea punctelor de măsurare pentru funcția de zero export (stație, celulă sau tablou electric); • nivelul de tensiune la care se efectuează măsurarea în fiecare punct (110 kV, 6 kV sau JT); • numărul punctelor de măsurare; • transformatoarele de măsură și contoarele existente care pot fi utilizate, precum și cele care trebuie furnizate în cadrul contractului EPC.	debitare" in reteaua operatorului de distributie concesionar.
37	6	03.11.2026	19. Vă rugăm să confirmați că garanția financiară prevăzută în ATR nr. 29746906 (1.067.320,70 RON, cu mențiunea „Nu este cazul”) nu se aplică sau intră în responsabilitatea Beneficiarului și nu este inclusă în obiectul sau prețul contractului EPC.	Se confirmă. Garanția financiară prevăzută la pct. 10 din ATR este o obligație a titularului ATR față de operatorul de rețea și nu intră în obiectul sau în prețul Contractului EPC. Același regim se aplică tarifelor datorate operatorului de rețea în baza ATR.
38	6	03.11.2026	20. Conform Anexei 7, noile celule de 6 kV trebuie să fie de același tip cu cele existente, iar releele și contoarele trebuie să fie similare cu cele existente. Vă rugăm să puneți la dispoziție: (a) producătorul, tipul și documentația echipamentelor de comutație de 6 kV existente în secțiunea I (celulele „Băilești”) și secțiunea II (celula 24 „Alimentare OMV Petrom”), precum și informații privind releele de protecție și contoarele instalate; de asemenea, vă rugăm să precizați repartizarea celor 3 consumatori relocați (transformatorul Brichetare și cele 2 motoare) pe noile celule; (b) Sunt dezafectate două celule, în timp ce sunt furnizate doar două celule pentru motoare. La care celulă va fi conectat transformatorul Brichetare? (c) datele tehnice ale consumatorilor relocați: puterea motoarelor, curentul nominal și curentul de pornire, puterea nominală a transformatorului Brichetare; precum și datele cablurilor de 6 kV și de comandă aferente acestora (tip, secțiune, lungime, lungime de rezervă), pentru evaluarea volumului lucrărilor de realizare a manșoanelor și îmbinărilor de cabluri; (d) Întreruperile de alimentare în stația SRA4: când pot fi efectuate întreruperile secțiunilor I și II, care este durata maximă permisă și cine efectuează manevrele de comutație?	a) a se vedea raspunsul la inrebarea 17. b), c) Transformatorul Brichetare se va racorda intr-o celula existenta de motor (adaptata ca celula de trafo de Beneficiar), disponibilizata dupa relocarea motorului in una dintre celulele de motor achizitionate si montate in acest proiect Motoarele sunt de 315kW, In=28A, Ip=7xIn Cablu de alimentare - Aluminiu 150mm2, armat Transformatorul Brichetare 3150kVA Cablu de alimentare - Aluminiu 240mm2, armat Lucrarile de relocare a cablurilor de energie si comanda nu intra in sarcina acestui proiect d) Durata maxima permisa de scoatere de sub tensiune a unei sectii de bare (niciodata ambele) pentru racordul la barele generale existente este de 2 zile
39	6	03.11.2026	E. Amplasament, avize și mediu 21. Infrastructura existentă: clădiri, platforme din beton, conducte, rețele de apă, cabluri de medie tensiune și stâlp de înaltă tensiune. Ce elemente trebuie demolate sau relocate și dacă aceste lucrări sunt incluse în obiectul contractului EPC? Cine este responsabil pentru gestionarea deșeurilor contaminate?	a) Demolări și relocări Pentru realizarea CEF nu sunt prevăzute demolări sau relocări ale clădirilor, platformelor din beton, conductelor, rețelelor de apă, cablurilor MT ori stâlpului de înaltă tensiune enumerate în întrebare. Aceste lucrări nu se includ în prețul ofertei EPC. Studiul de fezabilitate, cap. 3.1 lit. e) și cap. 4.3, precizează că nu sunt necesare relocări/protejări de rețele edilitare. Contractorul va verifica poziția infrastructurii existente și va adapta amplasarea echipamentelor și traseele proiectate pentru respectarea distanțelor de siguranță și evitarea afectării acesteia. În cazul

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				identificării unor interferențe care nu pot fi evitate, va notifica Beneficiarul înainte de intervenție. Eventualele demolări sau relocări suplimentare se vor realiza numai după aprobarea soluției și stabilirea responsabilităților și a implicațiilor contractuale. Această precizare nu exclude lucrările de modificare și racordare din stația SRA4 prevăzute expres în Anexa 7, cu delimitările comunicate prin răspunsurile la clarificări. b) Contaminarea și deșeurile Investigarea, remedierea și costurile aferente contaminării preexistente a amplasamentului, inclusiv gestionarea solului sau materialelor contaminate preexistente, revin Beneficiarului și nu sunt incluse în prețul EPC.
40	6	03.11.2026	22. Liniile electrice aeriene de 110 kV și 20 kV care traversează amplasamentul: cine întocmește și suportă costurile studiului de coexistență solicitat de Rețele Electrice? Ce zone de protecție se aplică?	Studiul de coexistență solicitat de Rețele Electrice și documentațiile aferente se elaborează și se susțin de Contractor, pe cheltuiala sa, ca parte a documentațiilor necesare obținerii avizelor (Anexa „Cerințe SOW"). Tarifele percepute de operatorul de rețea se suportă de Beneficiar. Zonele de protecție și de siguranță sunt cele din Ordinul ANRE nr. 239/2019, cu modificările ulterioare, și din condițiile avizului Rețele Electrice nr. 27612156/28.10.2025.
41	6	03.11.2026	23. Avize expirate: Transgaz (28.08.2026), OMV Petrom (11.09.2026), Orange (01.09.2026). Cine este responsabil pentru reînnoirea acestora? Până la ce dată este valabil Certificatul de urbanism nr. 215/04.08.2025? Asistența tehnică plătită către Protelco intră în responsabilitatea Antreprenorului EPC?	Beneficiarul asigură reînnoirea/actualizarea avizelor obținute în numele său, potrivit centralizatorului „Status avize" din secțiunea VII, cu suportul documentației tehnice elaborate de Contractorul EPC atunci când este necesar. Stadiul confirmării valabilității avizelor este următorul: - Orange: a fost reconfirmată valabilitatea Avizului de amplasament nr. AFO634650/31807/29792 din 02.09.2025, precum și a Condițiilor tehnice și speciale nr. AFO634650/31807/31807 din 01.09.2025. - OMV Petrom: valabilitatea avizului se prelungește automat pe durata valabilității Certificatului de urbanism. - Transgaz: confirmarea prelungirii valabilității avizului este în curs de obținere. Beneficiarul va comunica această confirmare după primirea ei. Certificatul de urbanism nr. 215/04.08.2025, p. 3, prevede o valabilitate de 24 de luni de la emitere, respectiv până la 04.08.2027, în absența unei modificări sau prelungiri ulterioare. Calendarul autorizării va fi corelat cu această dată. Reconfirmarea sau prelungirea valabilității nu înlătură condițiile tehnice și speciale ale avizelor. Pentru Orange se mențin condițiile privind asistența tehnică obligatorie și condițiile Protelco anexate. Contractorul EPC va include în ofertă organizarea și costurile asistenței tehnice aferente propriilor lucrări și va planifica notificările și intervențiile necesare înainte de lucrările în vecinătatea rețelei, conform avizului și Anexelor 3 și 22.
42	6	03.11.2026	24. Avize în curs de obținere (Cultură, MApN): Care este data estimată pentru emiterea acestora? O eventuală întârziere în emiterea	Avizele Direcției Județene pentru Cultură și MApN sunt în curs de emitere; documentațiile au fost depuse de Beneficiar. Eventualele

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			lor va conduce la prelungirea termenului de finalizare a proiectului?	întârzieri neimputabile Contractorului se analizează conform art. 9.3.3 din Draftul de contract, fără prelungirea automată a termenului de execuție.
43	6	03.11.2026	25. Împrejmuire: Vă rugăm să puneți la dispoziție un plan în care să fie marcate sectoarele care necesită împrejmuire.	Toate zonele de amplasare panourilor fotovoltaice si posturi de transformare se imprejmuiesc, cu exceptia laturii comune cu Instalatia Epurare/SRA4.
44	6	03.11.2026	26. Cota de inundabilitate: Cotele terenului variază între 0,97 și 4,7 m deasupra nivelului mării, iar amplasamentul este situat între Lacul Corbu și mare. Autorizația de gospodărire a apelor atribuie investitorului responsabilitatea pentru consecințele furtunilor, inundațiilor și instabilității falezei. Vă rugăm să puneți la dispoziție cota de inundabilitate de proiectare (Cerințe de proiectare, Capitolul 6, punctele 14-15) sau să confirmați că amplasamentul nu este expus riscului de inundații.	Documentația publicată nu furnizează o cotă maximă de inundație de proiectare pentru actualul amplasament CEF. Cotele topografice și observațiile generale din studiul geotehnic nu înlocuiesc această determinare și nu justifică o confirmare generală că amplasamentul nu este expus. Contractorul va realiza analiza hidrologică/de risc de inundații și va utiliza datele autorităților competente, conform Anexei 11.
45	6	03.11.2026	27. Drenajul apelor pluviale (Cerințe de proiectare, Capitolul 4): Unde este situat punctul de evacuare a apelor pluviale pus la dispoziție de Beneficiar și care sunt cota și capacitatea acestuia?	Anexa 11 «Design Requirements», cap. 4, atribuie EPC proiectarea și execuția colectării/evacuării controlate a apelor pluviale către un punct de descărcare disponibil, pe baza topografiei și a calculelor hidrologice, fără stagnări și fără afectarea vecinătăților. Se includ și contribuțiile bazinului adiacent, iar schema și calculele se aprobă înainte de execuție. Soluția trebuie verificată cu Beneficiarul și cu condițiile avizelor de gospodărire a apelor.
46	6	03.11.2026	28. Rețele subterane de utilități: Beneficiarul deține un raport de detectare/localizare a rețelelor de utilități pentru amplasamentul CEF și traseul cablului de 6 kV (Cerințe de proiectare, Capitolul 2, punctul 3)? Cine suportă costurile de relocare sau protejare a rețelelor de utilități în cazul unor interferențe? (Pe amplasament există conducte de apă, conform celor indicate în Anexa 12, punctul 4.22.)	Din verificarile Beneficiarului nu au fost identificate retele subterane. Contractorul identifică și confirmă rețelele existente prin scanare și sondaje manuale.
47	6	03.11.2026	29. Zone Ex: Vă rugăm să puneți la dispoziție clasificarea zonelor cu pericol de explozie (Ex/ATEX) pentru amplasamentul CEF, traseul cablului de 6 kV și stația SRA4, împreună cu planul de zonare Ex al rafinăriei pentru această zonă.	Conform confirmării tehnice a Beneficiarului, pe amplasamentul câmpului CEF nu sunt zone clasificate Ex
48	6	03.11.2026	30. Distanțe față de instalațiile rafinăriei: Rafinăria impune distanțe minime între structurile fotovoltaice, posturile de transformare și traseele de cabluri, pe de o parte, și instalațiile proprii (rezervoare, conducte, drumuri de acces pentru intervenții în caz de incendiu), pe de altă parte? În caz afirmativ, vă rugăm să le specificați.	In zonele de amplasare a CEF nu sunt instalatiile rafinariei.
49	6	03.11.2026	F. SCADA și securitate cibernetică 31. Camera SCADA: Beneficiarul va pune la dispoziție o încăpere existentă (de exemplu, în stația SRA4) sau este necesară instalarea unui container ori construirea unei clădiri noi?	Este necesara instalarea unui container pentru amplasarea dulapului SCADA
50	6	03.11.2026	32. Interfețe: Vă rugăm să puneți la dispoziție specificațiile interfețelor pentru PSIM-CAVI (CCTV), IP21 (OPC), sistemul de măsurare și rețeaua IT a Beneficiarului. Unde este punctul de conectare la fibra optică și care este lungimea traseului?	Interfețele sunt cele din documentația de atribuire: Anexa „Monitorizare, Cerințe de sistem (SCADA), Anexa „Design Requirements", Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR", Anexa „Cerințe pentru Securitate Cibernetică". Specificațiile detaliate și lista de semnale se stabilesc în faza de proiectare, cu

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				aprobarea Beneficiarului. Între stația SRA4 și dispeceratul Beneficiarului există fibră optică single mode (Anexa SCADA). Punctul de conectare și traseul se stabilesc în faza de proiectare, pe baza verificărilor în amplasament, cu aprobarea Beneficiarului.
51	6	03.11.2026	33. Resursele Beneficiarului: Pot fi utilizate resursele existente de servere și virtualizare (Anexa 19, punctul 14.1)? Cine coordonează și facilitează procesul Cyber HAZOP?	A se vedea Raspunsul la intrebarea 52.
52	6	03.11.2026	34. Securitate cibernetică și SCADA: (a) Facilitatorul independent al procesului Cyber HAZOP și echipa care efectuează testele de penetrare pot fi subcontractanți ai Antreprenorului EPC, independenți de echipa de proiectare? (b) Beneficiarul deține deja un sistem SIEM/SOC, un server IP21, un domeniu OT și o IDMZ pentru integrare? (c) Este obligatorie utilizarea unei anumite platforme SCADA (compatibilă cu sistemul DCS al rafinăriei)? Care este producătorul și versiunea sistemului DCS și ce protocoale de comunicație sunt disponibile?	Centrala fotovoltaică va avea propriul sistem SCADA. Aceasta nu va fi integrată cu sistemele de control al proceselor din rafinărie (DCS sau sistemul SCADA electric). Va avea propriul domeniu OT și propria zonă IDMZ și va fi conectată la centrul SOC (Security Operations Center) al Beneficiarului, în scopul monitorizării securității Facilitatorul independent pentru analiza Cyber HAZOP și echipa responsabilă cu testele de penetrare pot fi subcontractanți ai Contractorului EPC, cu condiția ca aceștia: • să fie independenți din punct de vedere organizațional față de echipa de proiectare; și • să fie aprobați în prealabil de către Beneficiar, pe baza CV-urilor și a experienței dovedite în medii industriale (ICS/OT). Testele de penetrare active se vor efectua exclusiv în timpul etapelor FAT/SAT sau pe sisteme izolate de procesul operațional (live). Rapoartele vor fi transmise Beneficiarului exact în forma emisă de subcontractant. Subcontractarea nu exonerează Contractorul de nicio obligație contractuală. (b) Centrala fotovoltaică nu va utiliza domeniul OT sau zona IDMZ existente ale Beneficiarului. În cadrul obiectului contractului EPC, Contractorul va proiecta și va livra: • un domeniu OT dedicat pentru centrala fotovoltaică, cu autentificare centralizată și control al accesului bazat pe roluri; • o zonă IDMZ dedicată, cu o politică de tip „deny-by-default” (interzicere implicită), care să constituie singurul punct de schimb de date între rețeaua OT a centralei fotovoltaice și rețeaua IT corporativă. Nu sunt permise conexiuni directe între rețeaua IT și cea OT, nici utilizarea unor dispozitive cu interfețe multiple (dual-homed); • segmentarea pe zone și canale de comunicare (zones and conduits), în conformitate cu standardul IEC 62443; • acces de la distanță realizat exclusiv printr-o soluție securizată în cadrul IDMZ, cu autentificare multifactor și înregistrarea sesiunilor; integrarea cu soluția de acces de la distanță deja existentă a Beneficiarului trebuie analizată, discutată și aprobată împreună cu acesta. Sistemul va fi integrat cu centrul SOC al Beneficiarului. Contractantul va colecta și va transmite evenimentele de securitate

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				de la toate componentele relevante (servere SCADA, stații de lucru, echipamente de rețea și de securitate, controllere de domeniu) către sistemul SIEM al Beneficiarului, într-un format standard convenit, în conformitate cu standardul IEC 62443. Detaliile privind interfața vor fi furnizate în etapa de proiectare detaliată. Orice altă conexiune externă a sistemului va fi identificată în cadrul analizei Cyber HAZOP și necesită aprobarea Beneficiarului. (c) Nu. Documentația de licitație nu impune o platformă SCADA specifică și nici compatibilitatea cu sistemul DCS al rafinăriei, deoarece sistemul nu va fi integrat cu acesta. Contractantul va selecta protocoalele de comunicație în conformitate cu cerințele operatorului de rețea și cu cerințele de securitate cibernetică prevăzute în documentația de licitație. Sunt de preferat protocoalele care includ mecanisme de securitate integrate.
53	6	03.11.2026	G. O&M, garanția de performanță și piese de schimb 35. Obiectul serviciilor O&M: SOW, punctul 1.1.8, și art. 10.2 din Contract includ mentenanța preventivă și corectivă în perioada de garanție de 24 de luni, fără costuri suplimentare. Formularul 14 solicită ofertarea separată a serviciilor O&M pentru anii 1 și 2, în timp ce Caietul de sarcini precizează că garanția extinsă nu include mentenanța preventivă. Vă rugăm să definiți în mod clar ce servicii sunt incluse în prețul EPC și ce servicii sunt incluse în prețul O&M.	a) Prețul EPC include investigarea și remedierea defectelor acoperite de garanție, prevenirea reapariției lor și toate costurile aferente intervențiilor în garanție pe întreaga Perioadă de Garanție ofertată. Include și stocul inițial de piese/consumabile/unelte speciale și completările datorate pentru intervențiile în garanție, potrivit Anexei 3, pct. 1.1.8. Obligațiile de testare, demonstrare și remediere aferente garanțiilor de performanță rămân obligații EPC. Serviciile recurente de exploatare și întreținere curentă/preventivă se ofertează distinct pentru anul 1 și anul 2: monitorizare, curățarea modulelor, controlul vegetației, inspecții, verificări și revizii periodice. Planul de Mentenanță va preciza activitățile, frecvențele, consumabilele și excluderile. Remedierea defectelor acoperite de garanție nu se facturează din nou ca O&M. b) Prezentarea prețurilor pentru ambii ani este obligatorie și intră în evaluare (CS cap. IV.C, VI pct. I și VII.C; Formularul nr. 14). Serviciile de mentenanta pentru anii 1 si 2 fac parte din contract si se presteaza de contractor la pretruile din oferta (a se vedea si raspunsul la intrebarea 11). Se aplică aceeași delimitare ca la răspunsurile nr. 10 și 11; oferta financiară nu va dubla costurile de garanție în prețul mentenanței.
54	6	03.11.2026	36. Garanție extinsă: Oferirea unei garanții pentru lucrări mai mari de 24 de luni (până la 60 de luni) impune menținerea garanției de bună execuție pe întreaga perioadă?	A se vedea răspunsul de la poziția nr. 10. Garanția de Bună Execuție se menține pe întreaga Perioadă de Garanție ofertată, plus 60 de zile calendaristice conform Draftul de contract).
55	6	03.11.2026	37. Penalități pentru nerealizarea PR (Daune-interese): Conform formulei de calcul, fiecare punct procentual cu care PR este sub valoarea garantată generează daune-interese în cuantum de 3% din Prețul Contractului. Vă rugăm să confirmați: (a) dacă interpretarea noastră este corectă, utilizând următorul exemplu: PR garantat 83,89%, PR măsurat 82,89%, daune-interese = 3% din Prețul Contractului; (b) dacă daunele-interese pentru nerealizarea PR sunt supuse unui	(a) Da. PR garantat și PR corectat se utilizează în formă zecimală (Anexa „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției”, cap. 1). Exemplu: 0,8389 − 0,8289 = 0,0100; LD = CP × 3 × 0,0100 = 3% din CP. CP reprezintă Prețul Contractului pentru Lucrările EPC, fără TVA, fără serviciile de mentenanță. (b) Nu se introduce un plafon distinct. Daunele-interese aferente PR și disponibilității se încadrează în plafonul general de răspundere de 100% din Prețul Contractului (art. 18.14 din Draftul de contract), cu excepțiile de la art. 18.15.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			plafon maxim (de exemplu, 10% din Prețul Contractului, similar penalităților pentru întârziere).	PR utilizat în exemplu trebuie să fie PR corectat pentru anul evaluat, nu o valoare brută necorectată. Formula se aplică separat perioadelor prevăzute de Anexa 16, fără duplicarea evaluării anului 2 în Revizuirea Anuală și Recepția Finală.
56	6	03.11.2026	38. Garanția PR și contractul O&M: Valoarea PR depinde de factori operaționali (curățarea modulelor, controlul vegetației, timpul de răspuns la defecțiuni, monitorizare). Antreprenorul poate accepta garanția PR și daunele-interese aferente (Lichidare Daune) pentru perioada ulterioară recepției numai cu condiția ca, în paralel cu Contractul EPC, Beneficiarul să încheie un contract complet de O&M cu Antreprenorul EPC, care să acopere întreaga perioadă de garantare a PR. Serviciile O&M complete includ operarea, mentenanța preventivă și corectivă, curățarea modulelor, controlul vegetației și monitorizarea 24/7. În cazul în care un astfel de contract nu este încheiat sau serviciile O&M sunt încredințate unei alte părți, garanția PR și daunele-interese aferente PR vor înceta să se aplice. Beneficiarul acceptă această abordare și va include o clauză corespunzătoare în Contract?	Garanția PR și daunele-interese aferente se aplică exclusiv pentru primii doi ani de operare de la emiterea Certificatului de Recepție Provizorie: Revizuirea Anuală a Performanței pentru anul 1 și Testul de Recepție Finală pentru anul 2. Serviciile de mentenanță pentru aceeași perioadă (anii 1 și 2) fac parte din obiectul Contractului și se prestează de Contractorul EPC, la prețurile din ofertă.
57	6	03.11.2026	39. Valori de referință pentru producția de energie: Valorile de 9.844,91 MWh/an, 1.047,14 kWh/kWp și PR 83,89% sunt valori de referință din Studiul de fezabilitate și poate ofertantul să garanteze rezultatele propriei simulări PVsyst (cu respectarea valorilor minime solicitate), fără ca oferta să fie respinsă? Meteonorm 8.1 este singura bază de date care trebuie utilizată pentru PR garantat și corecția de temperatură în timpul PAT? Solicităm utilizarea bazei de date mai recente, Meteonorm 8.2.	Se menține Meteonorm 8.1, care este baza de referință pentru PR garantat și pentru corecția de temperatură.
58	6	03.11.2026	40. Zero export și PR: Producția garantată reprezintă energia măsurată la ieșirea AC a centralei, în condiții de disponibilitate de 100% și fără limitări de producție rezultate din funcția zero export? Limitările de producție cauzate de un consum redus al rafinăriei sunt excluse din calculele PR și ale disponibilității?	Nu sunt limitari de productie imputabile Beneficiarului. Chiar si in situatiile de consum redus al rafinariei, acesta depaseste cu mult productia centralei electrice fotovoltaice Nu se exclud limitările imputabile Contractorului.
59	6	03.11.2026	41. Piese de schimb: SOW, punctul 1.1.8, și art. 10 din Contract impun constituirea unui stoc inițial de piese de schimb, conform unei liste aprobate de Beneficiar, fără a preciza cantitățile. Vă rugăm: (a) să specificați lista și cantitățile necesare de piese de schimb (module, invertoare, siguranțe, conectori etc.); (b) să confirmați că stocul devine proprietatea Beneficiarului la momentul recepției la punerea în funcțiune (PIF) și este depozitat în magazia Beneficiarului din incinta rafinăriei; (c) să confirmați că, la Recepția Finală, Antreprenorul va completa, pe cheltuiala proprie, exclusiv piesele utilizate pentru remedierea defectelor acoperite de garanția EPC, în timp ce piesele utilizate ca urmare a unor evenimente independente de controlul său (furt,	(a) Lista și cantitățile stocului inițial de piese de schimb, consumabile și unelte speciale se propun de Contractor și se aprobă de Beneficiar. (b) Dreptul de proprietate asupra stocului se transferă odată cu CEF, la semnarea Procesului-Verbal de Punere în Funcțiune (Draftul de contract). Locul de depozitare se stabilește cu Beneficiarul, în funcție de condițiile de depozitare solicitate de producători. (c) Da. Contractorul completează, pe cheltuiala sa, piesele utilizate pentru intervențiile efectuate în baza garanției (Anexa „Cerințe SOW"). Piesele utilizate pentru evenimente neacoperite de garanție (furt, vandalism, fenomene meteo extreme, supratensiuni din rețea, deteriorări produse de Beneficiar sau de terți) se completează de Beneficiar sau se decontează separat.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			vandalism, grindină, furtuni, supratensiuni din rețea, deteriorări cauzate de personalul rafinăriei sau de terți) vor fi completate de Beneficiar sau decontate separat.	
60	6	03.11.2026	H. Condiții comerciale și Contract 42. Plăți: Art. 5.2.4 (plăți intermediare de până la 80%, plus o plată finală de 5%) este în contradicție cu graficul de plăți din Anexa 4 (85% înainte de PAT, 10% la PAT, 5% final). Care dintre cele două prevederi este aplicabilă?	Plățile se efectuează conform jaloanelor din Anexa 4 – Graficul de plăți, care prevalează și însumează 100% din Prețul Contractului. Avansul de 20% se recuperează prin deduceri din plățile ulterioare, conform Draftului de contract. 5.2.4.2 Plata diferenței de preț până la atingerea valorii de 95% din prețul Contractului se va achita în termen de maxim 30 zile de la data primirii de către Beneficiar a facturii fiscale aferente transei. Factura aferentă fiecărei tranșe se va emite de Contractor după aprobarea de către Beneficiar a Situatiilor de lucrari aferente etapelor astfel cum sunt detaliate in Graficul Proiectului, care se vor anexa la factură. Cuantumul și distribuția tranșelor de plată sunt detaliate în Graficul de Plăți anexat Contractului. Plafonul cumulat al Avansului si al platilor intermediare nu va depasi 95% din Pretul Contractului, din care platile intermediare nu vor depasi 75% din Pretul Contractului. In cadrul transelor intermediare, contravaloarea serviciilor de proiectare aferente Proiectului Tehnic si Detaliilor de Executie constituie un jalon de plata distinct, evidentiat ca atare in Graficul de Plati, care se factureaza si se achita dupa receptia Proiectului Tehnic, respectiv dupa avizarea acestuia de catre Beneficiar si verificarea de catre verificatori de proiecte atestati, conform Contractului si Caietului de Sarcini. În cazul în care Beneficiarul aprobă situația de lucrări, acesta va emite acordul scris catre Contractor, în termen de 10 zile de la primirea documentelor justificative complete. În cazul în care documentația transmisă este incompletă sau neconformă, Beneficiarul poate solicita clarificări sau documente suplimentare, iar termenul de verificare se suspendă până la transmiterea completă a acestora de către Contractor. Beneficiarul nu va certifica la plata sume pentru care Contractorul nu a furnizat integral si corect documentele justificative necesare, stabilite. Emiterea acordurilor scrise, aprobarea situațiilor de lucrări, efectuarea oricăror plăți sau acceptarea parțială a Lucrărilor de către Beneficiar nu vor reprezenta acceptarea finală a Lucrărilor și nu vor limita dreptul Beneficiarului de a invoca ulterior defecte, neconformități sau neîndeplinirea obligațiilor contractuale.
61	6	03.11.2026	43. Structura bugetului ofertei: Pragurile prevăzute în Formularul 14 (Capitolul 4 minimum 96%, linia 4.3 minimum 54%, Capitolul 3 maximum 1%) sunt obligatorii, sub sancțiunea respingerii ofertei, sau reprezintă doar recomandări?	Ponderile din secțiunea „Deviz ofertă” a Formularului nr. 14 sunt recomandări, formulate având în vedere constrângerile bugetare și regulile de eligibilitate ale proiectului. Nerespectarea lor nu constituie, prin ea însăși, motiv de respingere a ofertei. Este însă obligatorie o defalcare pe capitolele devizului general (HG nr. 907/2016) care reflectă costurile reale ale soluției ofertate; Beneficiarul poate solicita clarificări privind fundamentarea

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				acesteia.
62	6	03.11.2026	44. Penalități pentru întârziere: Acestea se calculează până la emiterea Certificatului de conformitate de către operatorul de rețea. Perioadele de așteptare aferente operatorului de rețea și Transelectrica, precum și suspendările sau restricțiile de acces în stația SRA4 imputabile Beneficiarului conduc la prelungirea termenului de finalizare?	Prelungirea termenelor, fără penalități, este posibilă numai în situațiile prevăzute la art. 9.3.3 din Draftul de contract, inclusiv întârzieri în emiterea actelor autorităților (noțiune care include operatorul de rețea și Transelectrica) și neexecutarea de către Beneficiar a obligațiilor privind frontul de lucru și accesul în SRA4, dacă sunt neimputabile Contractorului, notificate și justificate documentar. Prelungirea nu este automată și se formalizează conform Contractului, cu respectarea Îndrumarului aprobat prin Ordinul ME nr. 1561/2024 și a termenului de implementare a proiectului.
63	6	03.11.2026	45. Plafoane ale penalităților: Daunele-interese pentru nerealizarea PR și a disponibilității, precum și penalitatea de 0,06%/zi aplicabilă după a doua încercare nereușită de efectuare a PAT, sunt supuse plafonului de 10% și plafonului general de răspundere de 100% din Prețul Contractului? Solicităm stabilirea unui plafon distinct pentru daunele-interese aferente nerealizării PR.	Plafonul de 10% din Prețul Contractului se aplică penalităților de întârziere prevăzute la art. 9.3 din Draftul de contract. Daunele-interese pentru PR și pentru disponibilitate, precum și penalitățile aplicate după a doua încercare nereușită a Testului de Recepție Provizorie (art. 11.3.9), sunt supuse plafonului general de răspundere de 100% din Prețul Contractului (art. 18.14), cu excepțiile de la art. 18.15. Nu se acceptă un plafon distinct pentru daunele-interese aferente PR. A se vedea și poziția nr. 55.
64	6	03.11.2026	46. Solicităm includerea în Contract a unei clauze care să excludă în totalitate răspunderea Antreprenorului pentru pierderi de profit, pierderi de producție, oprirea instalațiilor rafinăriei și orice daune indirecte sau consecutive, indiferent de temeiul juridic al pretenției, inclusiv în temeiul art. III, punctul 3.6, și art. XIII, punctul 13.1. Răspunderea Antreprenorului ar urma să fie limitată la daunele directe, în limitele plafonului de răspundere prevăzut la art. XVIII.	Nu se acceptă. Se mențin prevederile Draftului de contract, care stabilesc plafonul general al răspunderii Contractorului de 100% din Prețul Contractului (art. 18.14), cu excepțiile de la art. 18.15. Răspunderea pentru afectarea instalațiilor existente se angajează numai pentru fapte imputabile Contractorului, conform art. 3.6 și Cap. XIII din Draftul de contract. Pentru claritate, propunem reformularea art. 18.14, care va avea urmatoarea forma:18.14. Raspunderea totala a Contractorului in legatura cu executarea prezentului Contract nu va depasi 100% din Pretul Contractului.Pentru evitarea oricarui dubiu, Contractorul nu va fi raspunzator pentru daune indirecte, inclusiv, dar fara a se limita la, pierderi de profit, pierderi de venituri, pierderi de oportunitati de afaceri.
65	6	03.11.2026	47. Comandarea echipamentelor: Conform art. 13.1, echipamentele pot fi comandate numai după aprobarea documentației de către Beneficiar și operatorul de rețea. Care este durata procesului de aprobare? Vă rugăm să precizați termenul maxim aplicabil. Este permisă comandarea anticipată a modulelor și invertoarelor și, în caz afirmativ, în ce condiții?	Documentele de proiectare se analizează de Beneficiar în termenele prevăzute în Draftul de contract și în Anexa „Design Requirements”. Documentația tehnică a echipamentelor se transmite spre aprobare înainte de lansarea comenzilor; nu se acceptă aprobarea tacită. Comandarea anticipată a echipamentelor principale (module, invertoare) este permisă numai cu aprobarea prealabilă scrisă a Beneficiarului, pe riscul Contractorului în ceea ce privește conformitatea cu proiectul aprobat.
66	6	03.11.2026	48. Termenul de finalizare: Finalizarea proiectului trebuie realizată în termen de 12 luni de la emiterea Ordinului de începere, dar nu mai târziu de 31.12.2027. Când este estimată emiterea Ordinului de începere? Termenul de finalizare va fi prelungit în cazul întârzierii începerii proiectului?	Termenul estimativ pentru semnarea Contractului este 15.12.2026. Ordinul de începere se estimează a fi emis în cel mult 2 săptămâni de la semnarea Contractului. Termenul limită de 31.12.2027 se menține. Eventualele întârzieri imputabile Beneficiarului se analizează conform art. 9.3.3 din Draftul de contract.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

67	6	03.11.2026	49. Moneda: Echipamentele reprezintă aproximativ 75-80% din valoarea contractului și sunt achiziționate în EUR sau USD, în timp ce prețul este fixat în RON pentru perioada de valabilitate a ofertei de 180 de zile și pentru perioada de execuție de 12 luni. Beneficiarul acceptă una dintre următoarele variante? (a) ofertarea și contractarea în EUR, cu facturare și plată în RON la cursul de schimb BNR din data emiterii facturii; (b) prețul ofertei în RON (pentru evaluare), prețul contractului în EUR la cursul de schimb BNR din data depunerii ofertei, cu facturare în RON la cursul de schimb din data emiterii facturii; (c) introducerea unei clauze de ajustare valutară pentru componenta de echipamente, aplicabilă în cazul în care cursul EUR/RON înregistrează o variație mai mare de 2% față de cursul din data depunerii ofertei.	Nu se acceptă. Conform Caietului de sarcini, propunerea financiară se exprimă în lei, fără TVA, iar prețul este ferm și nerevizuibil. Caietul de sarcini nu prevede ajustarea prețului, iar aceasta nu poate fi introdusă prin răspunsuri la clarificări.
68	6	03.11.2026	50. Garanția de bună execuție: Aceasta reprezintă 10% din preț și trebuie menținută pe întreaga durată a Contractului și a perioadei de garanție, plus 60 de zile. Este posibilă reducerea acesteia la 5% după recepția la punerea în funcțiune (PIF)?	Nu se acceptă. Garanția de Bună Execuție este de 10% din Prețul Contractului fără TVA și se menține conform Cap. VI din Draftul de contract.
69	6	03.11.2026	51. Plata echipamentelor: Conform graficului de plăți (Anexa 4 la Contract), jalonul 4 (24%) devine exigibil numai după instalarea a 100% din module, iar jalonul 5 după instalarea a 100% din invertoare. Poate fi efectuată plata echipamentelor principale (module, invertoare, transformatoare, echipamente de comutație de 6 kV) la livrarea acestora pe amplasament sau în depozit (cu transferul dreptului de proprietate și al riscurilor asigurate), în loc ca plata să fie condiționată exclusiv de instalarea lor?	Nu. Plățile se efectuează conform jaloanelor din Anexa 4 la Draftul de contract, legate de lucrările instalate și aprobate. Dreptul de proprietate și riscul asupra echipamentelor se transferă la semnarea Procesului-Verbal de Punere în Funcțiune.
70	6	03.11.2026	52. Încetarea Contractului din inițiativa Beneficiarului, fără invocarea unei culpe: Art. XVII prevede posibilitatea încetării Contractului cu un preaviz de 30 de zile și plata exclusivă a lucrărilor executate și a echipamentelor livrate. Vă rugăm să confirmați că, într-o astfel de situație, Beneficiarul va achita și: (a) echipamentele comandate de la producători, dar nelivrate încă (sau costurile aferente anulării acestor comenzi); (b) costurile de demobilizare; (c) costurile garanțiilor bancare până la data încetării Contractului.	Se mențin prevederile Cap. XVII din Draftul de contract privind denunțarea unilaterală. Beneficiarul plătește sumele datorate pentru Materialele furnizate, Lucrările și serviciile executate și Echipamentele livrate până la data încetării.
71	6	03.11.2026	53. Răspunderea pentru pierderea finanțării: Contractul stabilește răspunderea Antreprenorului pentru orice reducere, suspendare, retragere sau pierdere a finanțării Proiectului, corecții financiare, cheltuieli declarate neeligibile, sume supuse recuperării, dobânzi, penalități și costuri suportate de Beneficiar, inclusiv ca urmare a faptelor subcontractanților, furnizorilor și personalului Antreprenorului (art. 17.1.1, punctul xvii, art. 18.3, punctul v). Această răspundere este exclusă din plafonul de răspundere de 100%	Toate aspectele sesizate sunt reglementate de clauzele contractuale. In concluzie nu se impune modificarea Contractului. Precizam ca nu se urmareste angajarea raspunderii Contractorului pentru imprejurari imputabile Beneficiarului.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			(art. 18.15, punctul iv) și constituie motiv de încetare a Contractului. Vă rugăm să confirmați și să includeți în Contract prevederi conform cărora: (a) răspunderea se aplică exclusiv în situația în care pierderea sau corecția finanțării rezultă în mod direct și exclusiv dintr-o acțiune sau omisiune culpabilă a Antreprenorului, confirmată printr-o decizie definitivă a autorității de finanțare (Ministerul Energiei/AFM); (b) răspunderea nu acoperă cauzele imputabile Beneficiarului, inclusiv eligibilitatea proiectului, obligațiile Beneficiarului în temeiul contractului de finanțare și documentele întocmite de Beneficiar sau în numele acestuia (Studiul de fezabilitate, ATR, avize, procedura de atribuire); (c) valoarea răspunderii este limitată la finanțarea efectiv pierdută sau corectată, proporțional cu partea din lucrări afectată de încălcare, fiind excluse penalitățile și costurile indirecte; (d) răspunderea este inclusă în plafonul general de 100% din Prețul Contractului (art. 18.14) sau este supusă unui plafon distinct (de exemplu, 10% din Prețul Contractului); (e) Beneficiarul va pune la dispoziția Antreprenorului prevederile relevante ale contractului de finanțare care îi sunt aplicabile acestuia (eligibilitate, documentație, termene și indicatori) și va informa prompt Antreprenorul cu privire la orice procedură de audit sau de corecție financiară, acordându-i dreptul de a transmite explicații și puncte de vedere.	
72	6	03.11.2026	54. Capitole bugetare: În ce capitol și la ce linie din Formularul 14 trebuie incluse lucrările de demolare, sistemele de securitate (CCTV/PIDS), camera sau containerul SCADA, securitatea cibernetică și lucrările din stația SRA4?	Încadrarea se face conform HG nr. 907/2016 și structurii Devizului ofertă din Formularul nr. 14: - lucrări de demontare și curățare a amplasamentului – subcap. 1.2 „Amenajarea terenului"; - lucrări de construcții și instalații (fundații, drumuri, împrejmuire, containerul SCADA – partea de construcții, trasee de cabluri, lucrări de instalații în SRA4) – linia 4.1; - montajul echipamentelor (inclusiv celule MT din SRA4, CCTV/PIDS, SCADA, echipamente de securitate cibernetică) – linia 4.2; - echipamentele care necesită montaj (CCTV/PIDS, SCADA/PPC, servere, firewall-uri și echipamente de securitate cibernetică, celule MT și echipamentele aferente din SRA4) – linia 4.3; - probe și teste, inclusiv testele de securitate cibernetică – subcap. 6.2. Potrivit răspunsului de la poziția nr. 39, nu sunt prevăzute demolări în obiectul Contractului.
73	6	03.11.2026	I. SSM (Convenția SSM) 55. Amplasamentul CEF este situat într-o zonă Ex? Obligația de a purta măști de gaze și detectoare multigaz se aplică și lucrărilor executate pe amplasamentul fotovoltaic, în afara instalațiilor rafinăriei?	Nu este zona Ex. Zonele de amplasare panouri fotovoltaice nu sunt in interiorul rafinariei. Obligația de a avea asupra sa masca de gaze cu filtru polivalent (minimum ABEK) și obligația de dotare cu detectoare multigaz se aplică oricărei lucrări efectuate pe teritoriul platformei Petromidia. (Convenția SSM-SU-Mediu).

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

74	6	03.11.2026	56. Organizarea lucrărilor în incinta rafinăriei: Vă rugăm să puneți la dispoziție informații privind durata și eventualele costuri ale instruirii introductive, timpul estimat pentru obținerea permiselor de acces pentru personal și echipamente, zilele și orele de lucru permise, precum și posibilitatea efectuării schimburilor prelungite și a lucrărilor în weekend, cu aprobarea prealabilă (având în vedere graficul de execuție de 12 luni).	Accesul pe platformă este condiționat de instruirea de securitate și de instruirea specifică secției/sectorului înaintea emiterii permiselor de lucru, efectuate de Beneficiar (Convenția SSM-SU-Mediu, pct. 12.1). Permisele de acces și de lucru se emit conform procedurilor interne ale Beneficiarului, durata estimata a instructajului este de 8 ore. Acolo unde va fi necesar accesul in rafinarie se realizeaza pe baza de card. Costul este de 10USD/card individual, platibili o data la emiterea cardului. Nu există o restricție generală privind programul zilnic. Contractorul poate organiza activitatea în schimburi prelungite, precum și în weekend și în zilele de sărbătoare legală, cu aprobarea prealabilă scrisă a Beneficiarului (Anexa „Conducerea Proiectului").
75	6	03.11.2026	57. Șantier separat: După împrejmuirea și predarea amplasamentului prin proces-verbal, poate șantierul CEF să fie considerat un șantier separat în sensul HG 300/2006, în cadrul căruia Antreprenorul emite propriile permise de lucru (Convenția SSM, punctele 8.2 și 12.3), permisele de lucru ale rafinăriei fiind necesare exclusiv pentru lucrările executate în instalațiile aflate în exploatare (stația SRA4, traseele de cabluri)?	Se va aplica Convenția SSM-SU-Mediu pe toate terenurile proprietate ROMPETROL-RAFINARE.
76	6	03.11.2026	58. Perioada de valabilitate solicitată a ofertei, de 180 de zile, depășește semnificativ standardele uzuale ale pieței. Propunem limitarea perioadei de valabilitate a ofertei la maximum 90 de zile și vă rugăm să modificați în mod corespunzător această cerință.	Nu se acceptă. Perioada de valabilitate a ofertelor de minimum 180 de zile se menține.
77	7	03.11.2026	Lucrările de racordare executate în baza unui contract separat Cap. V lit. g), Cerința 1 din Caietul de sarcini și Formularul nr. 8 solicită ca obiectul contractului similar să includă proiectarea tehnică, furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrări electrice de joasă și medie tensiune, precum și testarea, punerea în funcțiune și recepția centralei electrice fotovoltaice. Totodată, se solicită documente privind obținerea de către beneficiarul centralei a Certificatului de conformitate/racordare. Solicitare: Vă rugăm să precizați dacă, în situația în care, pentru aceeași centrală electrică fotovoltaică și pentru același beneficiar, proiectarea și execuția centralei au fost realizate în baza unui contract, iar proiectarea și execuția instalației de racordare la rețeaua electrică (lucrări de medie tensiune) au fost realizate de același operator economic în baza unui contract separat, cele două contracte pot fi prezentate împreună pentru demonstrarea experienței similare, ca reprezentând realizarea integrală a aceluiași obiectiv. Vă rugăm, de asemenea, să precizați dacă, în această situație, valoarea contractului de racordare poate fi luată în considerare la	Se acceptă prezentarea celor două contracte împreună, ca documente justificative pentru aceeași centrală fotovoltaică, pentru același beneficiar și executată de același operator economic, numai dacă contractul centralei a cuprins el însuși toate componentele esențiale din Caietul de sarcini. A se vedea și răspunsul de la poziția nr. 3 lit. a).

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			calculul contribuției ofertantului și dacă proceseleverbale de recepție la terminarea lucrărilor aferente ambelor contracte sunt acceptate ca documente justificative pentru componentele de lucrări de medie tensiune, punere în funcțiune și recepție.	
78	8	04.11.2026	1. Cu privire la sectiunea Module și invertoare. Documentele puse la dispozitie indică valori diferite: documentul SOW și planul de situație indica 14.462 module de 650 Wp; documentul decizie ANMAP indica 15.040 module de 625 Wp și „invertoare centralizate"; Schema monofilară indica invertoare de string- 22 × 300 kW + 16 × 175 kW string. Care configurație din cele de mai sus este configuratia de referință pentru solutia Tehnica si oferta comerciala.	Configurația de referință este cea din Anexele „Cerințe SOW” și „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” și din celelalte anexe tehnice. Avizele autorităților au fost obținute pe configurația inițială, ulterior revizuită; configurația din Decizia ANMAP și din ATR (15.040 module de 625 Wp, invertoare centralizate) are caracter descriptiv. Planul de situație are caracter orientativ. Ofertantul poate propune o configurație proprie (puterea modulelor, numărul de module și numărul/puterea invertoarelor string în intervalul 175–300 kW), cu respectarea cerințelor minime, a puterii de 9,4 MW AC și a minimum 9,4 MWp DC. A se vedea răspunsurile de la pozițiile nr. 4, 7, 29 și 30.
79	8	04.11.2026	2. Cu privire la producția minimă de 9.844,906 MWh/an. Puteti va rugam sa ne transmiteti ce date de iradiere, ce pierderi și ce degradare se folosesc la verificarea productiei? (ref:Anexa 16, lichidare daune.)	Producția anuală de 9.844,906 MWh, randamentul specific de 1.047,14 kWh/kWp și PR de 83,89% sunt valori minime de ofertare, care se demonstrează prin simularea ofertantului, pe baza datelor meteorologice Meteonorm 8.1. Pierderile (inclusiv soiling, mismatch, cabluri, transformatoare, consum auxiliar), degradarea și disponibilitățile se declară de ofertant în Anexa „Lichidare Daune – Garanția de performanță” și devin valori garantate. În exploatare nu se verifică producția absolută, ci PR corectat, pe baza iradierii măsurate pe amplasament în planul modulelor, cu corecțiile de temperatură și cu excluderile prevăzute în Anexa „Punere în funcțiune și criterii de testare pentru acceptare”. A se vedea și poziția nr. 8.
80	8	04.11.2026	3. Cu privire la limitare la export (autoconsum). In studiul de fezabilitate se solicita control care să nu permită exportul în rețea. Care este punctul de măsură, ce valoare are consemnul și cine definește scenariul de reglaj (PPC)?	Limitarea exportului (regimul fără debitare) nu face obiectul prezentului Contract (a se vedea pozițiile nr. 5 și 36).
81	8	04.11.2026	4. Cu privire la unghiul de înclinare, azimut și structură. Documentul SOW solicita 30° și 2 module portret, dar spune că EPC verifică și își asumă valoarea. Putem oferta alt unghi și altă structură astfel incat sa respectam si cerințele din Anexa 9?	Confom Anexei SOLICITĂRI SI CERINȚE TEHNICE MINIME OBLIGATORII: Atât in faza de ofertare (pentru asumarea indicatorilor din contractul de finanțare încheiat de Beneficiar), dar mai ales in faza de proiectare, Ofertantul/Contractantul EPCC va recalcula indicatorii luând in considerare: suprafețele disponibile, localizarea centralei (coordonatele zonei Corbu/Năvodari-România) si amplasarea optima a modulelor fotovoltaice (amplasarea la sol, unghiului de înclinare, orientarea si azimutul). Contractorul va fi responsabil pentru obtinerea indicatorilor asumati.
82	8	04.11.2026	5. Cu privire la solicitarea de celule noi. In caietulk de sarcini se solicita celule „de același tip" cu cele existente. Ulilizarea roducatorului Siemens NXAIR este obligatorie sau se acceptă echivalent cu aceleași dimensiuni și caracteristici? Va rugam	Documentația de atribuire nu impune producătorul Siemens sau tipul NXAIR. Se acceptă celule MT de la producători echivalenți, cu caracteristicile din Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR” și compatibile constructiv cu instalațiile existente.

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			confirmați și că celulele de motor de 450 mm lățime sunt acceptate pentru motoarele existente (100 A).	Toate celulele noi achiziționate și montate în SRA4 vor fi de la același producător (a se vedea răspunsul de la poziția nr. 17). Pe secția I, ansamblul de 3 celule (o celulă de racord CEF și două celule de motor) va avea lungimea totală de 1.800 mm, întrucât se montează în locul a două celule existente de 900 mm (Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR", pct. 3.4). Lățimea fiecărei celule se stabilește de ofertant, cu condiția ca ansamblul să nu depășească 1.800 mm și să respecte echiparea cerută. Motoarele existente sunt de 315 kW, In = 28 A (a se vedea poziția nr. 38).
83	8	04.11.2026	6. Cu privire la relee, contoare și comunicație se solicita in documentatie „Similar cu cele existente": Ce modele exact și ce protocol se folosește pentru integrarea contoarelor în telecontorizarea existentă?	Comunicația releelor de protecție se realizează pe protocol IEC 61850, prin fibră optică. Contoarele din SRA4 comunică prin RS 485 și se integrează în sistemul de contorizare al Beneficiarului. Cerințele minime sunt cele din Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR". Integrarea releelor în sistemul SCADA existent al Rompetrol Rafinare nu intră în scopul Contractorului.
84	8	04.11.2026	7. Cu privire la solicitarea de studiul de tensiune ≤ 6.100 V pe barele SRA4. Vă rugăm sa ne puneti la dispozitie date de intrare: puterea de scurtcircuit, poziția comutatoarelor transformatoarelor de 25 MVA, domeniul de tensiune la 110 kV, curba de sarcină a barelor, schema normală și cea redusă, reglajele protecțiilor existente.	Datele de intrare disponibile sunt: - stația SRA4 este racordată la SEN prin două transformatoare de putere de 25 MVA, 110 ± 9 × 1,78% / 6 kV; poziția ploturilor: 3 sau 4; - nivelul de scurtcircuit pe barele de 6 kV: 25 kA; - tensiunea la 110 kV: banda admisibilă conform Codului tehnic al rețelei de transport; în zona Dobrogea tensiunea este de 118–120 kV; - schema normală (ambele transformatoare în sarcină, cupla 6 kV deschisă, AAR pe cupla în funcțiune) și schema redusă (un transformator în sarcină, cupla 6 kV închisă), conform Anexei „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR", pct. 3.1 și 3.4; - consumul pe o sectie de bare din SRA4 variaza intre 0.9-1.6 MW, respectiv 4.4-5 MW pe cealalata sectie de bare. - protecțiile de supratensiune existente: 6.150 V (la convertizoarele de frecvență). A se vedea și răspunsul de la poziția nr. 6.
85	8	04.11.2026	8. Cu privire la relocarea celor 3 consumatori (trafo Brichetare + 2 motoare). Care sunt lungimile de cablu disponibile pentru mansonare, ce întreruperi sunt acceptate (durata, ferestre de oprire)?	Datele consumatorilor sunt următoarele: motoarele sunt de 315 kW, In = 28 A, Ip = 7 × In, alimentate prin cablu de aluminiu 150 mm², armat; transformatorul Brichetare este de 3.150 kVA, alimentat prin cablu de aluminiu 240 mm², armat. Lucrările de relocare a cablurilor de energie și de comandă nu intră în sarcina acestui proiect (a se vedea poziția nr. 38). Durata maximă permisă de scoatere de sub tensiune a unei secții de bare pentru racordul la barele generale existente este de 2 zile; cele două secții nu se scot niciodată simultan de sub tensiune. Manevrele se execută de personalul Beneficiarului.
86	8	04.11.2026	9. Cu privire la spațiu și acces în SRA4. Va rugam confirmati spațiul din fața celulelor pentru montaj și extragerea întreruptoarelor, și că podul de bare existent poate fi demontat? Va rugam sa puneti la dispozitie planurile de execuție anterioara sau schema primară a	Demontarea podului de bare existent pe secția I face parte din lucrările Contractorului (Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție RR"). Toate documentele disponibile au fost puse la dispoziția

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

			celulelor existente?	operatorilor economici (a se vedea și poziția nr. 20) si nu sunt alte planuri de executie. Spațiul din fața celulelor și condițiile de montaj și extragere a întreruptoarelor se verifică de ofertant la vizita în amplasament, iar informatiile necesare vor fi culese de Contractor și se detaliază în proiectul tehnic, cu aprobarea Beneficiarului.
87	8	04.11.2026	10. Cu privire la traseul cablurilor de 6 kV (~1.500 m). Vă rugăm sa ne puneti la dispozitie planul utilităților subterane din incintă (conducte, cabluri, cale ferată), canalele de cabluri existente care pot fi folosite și restricțiile de traversare. Poziția PT-urilor este fixă sau o propunem noi?	Toate documentele disponibile au fost puse la dispoziția operatorilor economici. Informațiile privind rețelele existente și restricțiile de traversare sunt cele din Studiul topografic, planul de situație și avizele publicate. Din verificările Beneficiarului nu au fost identificate rețele subterane pe amplasamentul CEF; identificarea și confirmarea rețelelor existente înainte de săpături este în sarcina Contractorului (a se vedea poziția nr. 46). Traseul cablurilor de 6 kV se stabilește prin proiect de către Contractor. Estacada disponibilă este doar în zona de supratraversare a canalului (a se vedea poziția nr. 31). Amplasarea posturilor de transformare nu este fixă. Aceasta va fi propusă și argumentată tehnic de proiectant și aprobată de Beneficiar.
88	8	04.11.2026	11. Cu privire la SCADA Transelectrica. Ce protocol și ce canal de comunicație se solicita, cine furnizează legătura de comunicatie, unde este situate punctul de predare și ce date se transmit? Va rugam explicate termenul „ORR" menționat în Anexa 7?	Se utilizeaza protocoalele standard Transelectrica (IEC60870-5-101/104). Datele care se transmit sunt indicate in ordinele ANRE. Termenul "ORR" este un termen consacrat, definit de procedura de notificare aprobata de ANRE, prin care se defineste astfel: operatorul relevant de retea (Transelectrica sau operatorul de distributie concesionar).
89	8	04.11.2026	12. Cu privire la Împământare și paratrăsnet. Cerința Rd ≤ 1 Ω depinde de existența instalației de paratrăsnet. Se solicita in documentatia de ofertare si protecție la trăsnet pentru centrală, în ce clasă (SR EN 62305) și se leagă la priza stației SRA4?	Toate prizele de pamant aflate la o distanta mai mica de 20m trebuie legate impreuna. In interiorul rafinariei, exista o retea complexa de prize de pamant interconectate intre ele. Se va oferta protectie la trasnet cel putin pentru posturile de transformare, nivelul II. Nu se solicita o legatura directa la priza statiei SRA4, dar este obligatorie conectarea instalatiei de legare la pamant cu prizele invecinate.
90	8	04.11.2026	13. Cu privire la zonele ATEX și distanțe de siguranță. Se aplică clasificarea ATEX pe amplasament? Avizele Transgaz, Distrigaz și OMV Petrom impun distanțe față de conducte, iar parcela este lângă infrastructura rafinăriei.	Pe amplasamentul centralei nu sunt zone clasificate ATEX.
91	8	04.11.2026	14. Cu privire la securitatea cibernetică (Anexa 19). Ce nivel de securitate (de exemplu IEC 62443) se aplică/se solicita la PPC, SCADA și rețeaua de comunicații a centralei?	Se aplică seria IEC 62443 (în special IEC 62443-3-2 și IEC 62443-3-3), conform Anexei „Cerințe pentru Securitate Cibernetică". Nivelul de securitate țintă pentru fiecare zonă și conduită se stabilește prin evaluarea de risc realizată prin studiul Cyber HAZOP, și se documentează în specificația de proiectare. Măsurile minime obligatorii sunt cele din anexă, indiferent de rezultatul evaluării.
92	8	04.11.2026	15. Cu privire la defrișare. Există un inventar al vegetației (suprafață, număr de arbori) și o cerere de tăiere deja depusă? Se solicita autorizație la primăria Corbu sau la altă autoritate?	Documentația publicată nu cuprinde un inventar al vegetației. Curățarea amplasamentului, inclusiv îndepărtarea vegetației, face parte din obiectul Contractului. Documentațiile necesare autorizării tăierii, dacă este cazul, se elaborează de Contractor și se depun prin grija Beneficiarului la autoritatea competentă, conform

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				certificatului de urbanism și actelor de reglementare emise.
93	8	04.11.2026	16. Cu privire la gard/imprejmuire. Design Requirements cere gard doar pe limitele spre terți, iar in studiul de fezabilitate se solicita împrejmuirea intregului terenul. Care sunt limitele exacte de imprejmuire și unde este poarta principală? Se solicita in documentatie PIDS și CCTV compatibil cu PSIM-CAVI, cu ce modele de camere?	Se împrejmuiesc toate zonele de amplasare a panourilor fotovoltaice și a posturilor de transformare, cu excepția laturii comune cu Instalația de Epurare/SRA4 (a se vedea răspunsul de la poziția nr. 43). Poziția porții principale se propune de Contractor, cu utilizarea racordurilor existente la DJ 226 (poziția nr. 94), și se aprobă de Beneficiar. Se solicită PIDS și CCTV integrate în platforma PSIM-CAVI a Beneficiarului (Anexa „Design Requirements", cap. 13). Nu se impun modele de camere; echipamentele vor fi compatibile cu platforma existentă, iar detaliile de integrare se stabilesc în faza de proiectare, cu aprobarea Beneficiarului.
94	8	04.11.2026	17. Cu privire la drumuri. Vă rugăm sa mentionati/marcati punctul de racord la DJ 226 și aprobarea administratorului drumului. Sunt drumuri existente care pot fi folosite?	Drumurile existente pot fi folosite. Accesul se realizează obligatoriu prin racordurile existente la DJ 226.
95	8	04.11.2026	18. Cu privire la nivelul de inundație. Va rugam sa ne puneti la dispozitie datele privind nivelul maxim de inundație?	A se vedea răspunsul de la poziția nr. 44. Documentația publicată nu furnizează o cotă maximă de inundație de proiectare; aceasta se determină de Contractor, prin analiza hidrologică/de risc de inundații și datele autorităților competente.
96	8	04.11.2026	19. Cu privire la accesul în rafinărie. Ce proceduri de acces și de permise de lucru se aplică (lucru la cald, instruiri, personal străin)? Sunt anume perioade de oprire a stației SRA4 în care se pot face lucrările din celule?	Accesul pe platformă și lucrările se desfășoară conform Convenției SSM-SU-Mediu (Anexa 5 la Draftul de contract) și Anexei „Cerințe HSSE": instruire de acces și instruire specifică înaintea emiterii permiselor de lucru, permise de lucru (inclusiv pentru lucrul cu foc) emise conform procedurilor Beneficiarului. Pentru personalul străin se aplică aceleași reguli, cu documentele de ședere și de muncă prevăzute de lege. Lucrările din celulele SRA4 se execută după un program agreat cu Beneficiarul, cu scoaterea de sub tensiune a câte unei singure secții de bare, pentru maximum 2 zile (a se vedea poziția nr. 38).
97	8	04.11.2026	20. Cu privire la testele de conformitate. Cine coordonează testele cu Transelectrica și DSO, ce echipamente de măsură pune la dispoziție beneficiarul și când pot fi programate?	Coordonarea, derularea procedurii și efectuarea testelor de conformitate sunt în sarcina Contractorului EPC. Echipamentele de măsură necesare testelor se asigură de Contractor.
98	8	04.11.2026	21. Cu privire la piesele de schimb. Va rugam sa ne puneti la dispozitie lista de piese dorita sau criteriile stocului inițial, ca să putem bugeta.	Lista stocului inițial de piese de schimb, consumabile și unelte speciale se propune de ofertant/Contractor și se aprobă de Beneficiar (Draftul de contract; Anexa „Cerințe SOW"). Stocul va acoperi componentele critice pentru disponibilitate și pentru respectarea termenelor de remediere, dimensionat pentru perioada de garanție. A se vedea răspunsul de la poziția nr. 59.
99	8	04.11.2026	22. Cu privire la mentenanța pe 24 luni. In mentenanta trebuie inclusa curățarea modulelor și controlul vegetației? Daca da, cu ce frecvență? Care sunt parametrii formulei de disponibilitate (Anexa 17)?	Da. Serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 includ curățarea modulelor și controlul vegetației. Frecvențele se propun de ofertant în Planul de Mentenanță, pe baza condițiilor din amplasament și a cerințelor producătorilor, astfel încât să fie susținute valorile garantate de PR și disponibilitate. Parametrii formulei de disponibilitate sunt definiți în Anexa „Operare și Mentenanță – Calculul disponibilității energetice". Disponibilitatea garantată este de minimum 98,5%, se calculează

Docusign Envelope ID: 365AA5BE-5920-8F91-80F9-DC368E83FC6A

				lunar și se verifică anual.

NOTA: Cerințele tehnice definite la nivelul caietului de sarcini sau altor documente complementare, prin trimiterea la un anumit producător, la mărci, brevete, tipuri, la o origine sau la o producție/metoda specifica de fabricație/prestare/execuție, vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea ”sau echivalent”. Orice trimitere sau nominalizare a unui Producător, Furnizor, echipament sau material specific unui anumit producător, se va considera în scopul de a oferi o descriere suficient de precisă și inteligibilă a obiectului contractului și se va interpreta cu mențiunea "sau echivalent". Orice trimitere la standarde naționale care transpun standarde europene, evaluări tehnice europene, specificații tehnice comune, standarde internaționale, alte sisteme de referință tehnice instituite de către organismele de standardizare europene sau, în lipsa oricărora dintre acestea, la standarde naționale, la agremente tehnice naționale sau specificații tehnice naționale referitoare la proiectarea, calcularea și execuția lucrărilor și la utilizarea produselor vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea „sau echivalent”.

Întocmit,
Manager de proiect
Alina Fyodorova
Data: 09/11/2026
Semnătura: [redacted]

Aprobat
Director General Rompetrol Rafinare S.A.
Sorin Graure
Data: 09/11/2026
Semnătura: [redacted]