Nr. 3465/ 23.11.2026

RĂSPUNS LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICARE

Urmare a unor solicitări de clarificare din partea unor potențiali ofertanți cu privire la procedura competitivă de atribuire a contractului de furnizare a unei centrale electrice fotovoltaice în cadrul proiectului „Implementare centrală electrică fotovoltaică în cadrul CHIMCOMPLEX SA Borzești Sucursala Râmnicu Vâlcea”, finanțat prin contractul de finanțare nr. 1532 / 21.04.2026, conform anunțului publicat pe site-ul https://chimcomplex.com/docs/reluare-procedura-furnizare-centrala-electrica-fotovoltaica-46-mw/ și în ziarul online https://financialintelligence.ro/comunicat-de-presa-anunt-privind-reluarea-procedurii-competitive-de-achizitie-centrala-electrica-fotovoltaica-46-mw/ în data de 03.11.2026, formulăm următoarele răspunsuri de clarificare:

Capacitate instalată și indicatori

Solicitarea nr. 1

Caietul de sarcini, cap. 2.3.1 pct. 1.2 și 1.3, cere 6.134,82 MWh/an și 1.333 kWh/kWp, iar cap. 2.2 indică 5.181,31 MWh/an și un factor de capacitate de 12,86 %. Vă rugăm să precizați care este producția minimă ce trebuie garantată și dacă valoarea de 1.333 se raportează la puterea instalată în panouri sau în invertoare.

Răspuns:

Producția minimă ce trebuie garantată și factorul de capacitate:

Producția minimă anuală de energie electrică ce trebuie garantată de către Ofertant/Furnizor este de 5.181,31 MWh/an, corespunzătoare unui factor de capacitate de 12,86% (valori menționate la cap. 2.2 din Caietul de Sarcini), acestea reprezentând indicatorii minimi obligatorii asumați de Beneficiar prin contractul de finanțare.

Baza de raportare pentru producția specifică (cap. 2.3.1 pct. 1.3) reprezintă cantitatea de energie garantată la punctul 1.2. raportată la capacitatea instalata, garantată a centralei fotovoltaice de la punctul 1.1.

Producția specifică se calculează ca raport între energia electrică produsă anual si garantată (cap. 2.3.1 pct. 1.2) și capacitatea instalată a centralei (cap. 2.3.1 pct. 1.1) (determinată conform regulilor din răspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3, rezultând astfel o producție specifică minimă garantată de minim 1.126,37 kWh/kW.

Valorile de 6.134,82 MWh/an și 1.333 kWh/kWp de la cap. 2.3.1 pct. 1.2 și 1.3 se înlocuiesc cu 5.181,31 MWh/an, respectiv 1.126,37 kWh/kW.

Solicitarea nr. 2

Producția de la pct. 1.2 se calculează cu pierderi de sistem de 20 % și fără aportul feței posterioare a modulelor bifaciale? La simularea în PVsyst se aplică același procent sau modelul de pierderi al programului?

Răspuns:

Da, se confirmă faptul că calculul producției de energie electrică de la pct. 1.2 se realizează aplicând procentul de pierderi de sistem de 20% și fără luarea în calcul a aportului feței posterioare (bifacialității) a modulelor fotovoltaice, în aceleași condiții și ipoteze precum simularea din Studiul de Fezabilitate.

În cadrul simulării energetice (indiferent de programul de simulare utilizat – PVsyst sau un alt software echivalent – și indiferent de versiunea acestuia), Ofertantul are obligația de a menține aceleași condiții și ipoteze de calcul precum simularea din Studiul de Fezabilitate, respectiv nivelul total al pierderilor de sistem de 20% si fără aport bifacial, în vederea asigurării comparabilității ofertelor și a corelării directe cu indicatorii asumați prin contractul de finanțare.

Solicitarea nr. 3

Suma minimelor pe zone din studiul de fezabilitate (765,6 + 1.168,12 + 264,48 + 91,64 + 2.300 kW) este 4.589,84 kW. Se poate redistribui puterea între zone, cu respectarea totalului de 4,6 MW?

Răspuns:

Da, se accepta redistribuirea puterii instalate intre zone, cu conditia indeplinirii integrale a indicatorului de proiect in valoare de minimum 4,60 MW (4.600 kW), asumat de Beneficiar prin contractul de finantare, precum si a tuturor celorlalte cerinte din Caietul de Sarcini si anexele aferente (inclusiv regulile aplicabile factorului de evaluare privind raportul de supradimensionare).

Atat in etapa de elaborare a propunerii tehnice, cat si ulterior, pe parcursul derularii contractului (inclusiv in fazele de proiectare tehnica si de testare a performanteu), Ofertantul, respectiv Furnizorul (ofertantul declarat castigator), are obligatia de a-si asuma si respecta urmatoarele reguli cumulative de calcul, dimensionare si implementare:

1. Definitia si modul de calcul al indicatorului (minimum 4,60 MW):

Conform Ghidului de finantare si Caietului de Sarcini, indicatorul "Capacitate nou instalata de producere a energiei din surse regenerabile (solar)" reprezinta capacitatea nou instalata obtinuta prin insumarea puterii din invertoare (puterea in curent alternativ - AC), cu precizarea expresa ca, in situatia in care puterea in invertoare este mai mare decat cea instalata in panouri fotovoltaice (conditii STC), la calculul indicatorului se va utiliza valoarea cea mai mica dintre cele doua.

• Regula de determinare la nivel de proiect: Indicatorul total al proiectului se obtine prin insumarea capacitatilor minime determinate individual la nivelul fiecarei zone in parte, conform relatiei:

Capacitate totala proiect = Suma [min(Pi invertoare AC zona i ; Pi panouri STC zona i)] >= 4,60 MW (4.600 kW).

• Prin urmare, un eventual deficit de putere a panourilor fata de invertoare dintr-o anumita zona nu poate fi compensat prin excedentul de panouri dintr-o alta zona la calculul indicatorului de 4,60 MW.

2. Corelarea indicatorului minim cu factorul de evaluare (Rap Pi) si modul de calcul agregat:

Avand in vedere ca prin documentatia de atribuire ofertele cu un raport Rap Pi < 1 (Pi panouri / Pi invertoare < 1) sunt declarate neconforme/respinse, rezulta in mod obligatoriu ca puterea instalata nominala a panourilor fotovoltaice (in conditii STC) va fi cel putin egala sau mai mare decat puterea instalata nominala a invertoarelor.

• Pentru atingerea indicatorului asumat de minimum 4,60 MW in conditiile regulii de la pct. 1, este necesar ca la nivelul fiecarei zone in parte puterea instalata a panourilor fotovoltaice (STC) sa fie cel putin egala cu puterea instalata nominala a invertoarelor (AC) (respectiv Pi panouri zona i >= Pi invertoare zona i), iar suma puterilor nominale ale invertoarelor (AC) la nivelul intregului proiect sa fie de minimum 4,60 MW (4.600 kW).

• Raportul de supradimensionare (Rap Pi) se calculeaza exclusiv agregat la nivel de proiect, ca raport intre suma puterilor instalate nominale ale panourilor fotovoltaice in conditii STC din toate zonele si suma puterilor instalate nominale ale invertoarelor din toate zonele:

Rap Pi = Suma Pi panouri (kW) / Suma Pi invertoare (kW).

• Valoarea raportului Rap Pi ofertata si punctata in cadrul procedurii de atribuire reprezinta angajament ferm si nu poate fi diminuata ulterior de catre Furnizor in etapa de proiectare tehnica (PT/DDE) sau teste.

3. Conditii pentru redistribuirea puterilor intre zone:

Redistribuirea puterilor intre zone este permisa cu conditia ca prin insumarea capacitatilor minime calculate la nivelul fiecarei zone sa se atinga pragul minim agregat de 4,60 MW la nivel de proiect, sa se respecte integral celelalte cerinte tehnice din Caietul de Sarcini si sa nu existe limitari sau constrangeri tehnice in evacuarea puterii in zona/zonele catre care se face redistribuirea.

4. Cerinte obligatorii in documentatia tehnica (ofertare si proiectare):

Ofertantul (in propunerea tehnica) si ulterior Furnizorul (in proiectul tehnic) vor mentiona in mod obligatoriu, atat defalcat pe fiecare zona, cat si centralizat la nivel de proiect:

• numarul si puterea nominala a invertoarelor (kW AC);

• numarul si puterea nominala a panourilor fotovoltaice in conditii STC (kWp DC);

• capacitatea minima rezultata pe fiecare zona si suma acestora la nivel de proiect (minimum 4,60 MW);

• valoarea rezultata a raportului agregat Rap Pi la nivel de proiect, in vederea verificarii conformitatii, aplicarii algoritmului de punctare si urmaririi indeplinirii obligatiilor contractuale.

Solicitarea nr. 4

Puterile invertoarelor pe zone din ATR diferă de cele din caietul de sarcini (zona 1: 750 kW față de 800 kW; zona 3: 250 kW față de 300 kW). Care sunt valorile aplicabile? Dacă soluția ofertată diferă de ATR ca tip sau număr de invertoare, actualizarea ATR revine Beneficiarului?

Răspuns:

1. Valorile aplicabile la elaborarea ofertei:

Valorile aplicabile la elaborarea ofertei sunt cele rezultate prin aplicarea regulilor de calcul, dimensionare si redistribuire detaliate in raspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3, astfel incat la nivelul proiectului sa fie atins in mod obligatoriu indicatorul asumat de minimum 4,60 MW (4.600 kW) si sa fie respectate toate celelalte cerinte din Caietul de Sarcini.

2. Actualizarea Avizului Tehnic de Racordare (ATR):

Da, se confirma faptul ca demersurile si obligatia de actualizare a Avizului Tehnic de Racordare (ATR) conform solutiei tehnice din oferta declarata castigatoare (numarul, tipul si puterea panourilor fotovoltaice si ale invertoarelor ofertate) revin Beneficiarului, in calitate de titular al avizului si utilizator al rețelei electrice.

Furnizorul va pune la dispoziția Beneficiarului documentația tehnică necesară actualizării ATR.

Solicitarea nr. 5

Raportul Rap Pi se calculează pe întreaga centrală sau pe fiecare zonă? Puterea nominală totală a invertoarelor poate depăși 4.600 kW, puterea aprobată prin ATR?

Răspuns:

Modul de calcul al raportului Rap Pi:

A se vedea raspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3. Raportul de supradimensionare (Rap Pi) se calculeaza exclusiv agregat la nivel de proiect (pe intreaga centrala), utilizand puterile instalate nominale din fisele tehnice ale echipamentelor:

Rap Pi = Suma Pi nominala panouri STC (kW) / Suma Pi nominala invertoare (kW).

Pentru indeplinirea indicatorului de minimum 4,60 MW (4.600 kW), este necesar ca in fiecare zona puterea panourilor (STC) sa fie cel putin egala cu puterea invertoarelor (AC).

Puterea nominala totala a invertoarelor:

Da, puterea nominala totala a invertoarelor (AC) instalate la nivel de proiect/centrala poate depasi pragul de 4.600 kW (4,60 MW) (de exemplu, ca urmare a selectiei unor unitati standard de invertoare disponibile comercial), cu respectarea cumulativa a urmatoarelor conditii:

• valoarea de 4,60 MW (4.600 kW) reprezinta pragul minim obligatoriu al indicatorului de proiect asumat de Beneficiar prin contractul de finantare (determinat conform regulilor din raspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3), si nu o limita maxima constructiva a echipamentelor ofertate;

• in situatia in care puterea nominala insumata a invertoarelor instalate depaseste pragul de 4.600 kW, este permisa limitarea puterii active a invertoarelor prin programare/configurare software, astfel incat capacitatea rezultata si parametrii operationali ai centralei sa se incadreze strict in conditiile tehnice stabilite prin documentatia de atribuire si contractul de finantare, fara a afecta atingerea indicatorului de 4,60 MW pentru a nu genera riscuri privind aplicarea unor eventuale corectii financiare in implementarea proiectului;

• la verificarea indicatorului de 4,60 MW (prin insumarea minimelor pe fiecare zona dintre puterea invertoarelor si puterea panourilor STC), in cazul utilizarii limitarii prin programare se va lua in considerare puterea activa limitata a invertoarelor (care trebuie sa asigure atingerea pragului minim de 4,60 MW la nivel de proiect)

Actualizarea ATR privește configurația echipamentelor (tip, număr), puterea activă evacuată rămânând limitată la 4,6 MW.

Solicitarea nr. 6

La cap. 2.15.4 pct. 1 se cere atingerea puterii de 4,60 MW înmulțită cu Rap Pi la ieșirea din invertoare. Care este puterea ce trebuie demonstrată la testul de performanță și care este valoarea de referință pentru penalitatea de la art. 13.3 din contract?

Răspuns:

Puterea ce trebuie demonstrată la testul de performanță (cap. 2.15.4 pct. 1 din Caietul de Sarcini):

La testul de performanță, puterea de referință ce trebuie demonstrată la ieșirea din invertoare este valoarea rezultată din formula prevăzută la cap. 2.15.4 pct. 1, respectiv:

P_test = 4,60 MW x Rap Pi (asumat prin ofertă)

cu respectarea expresă a mențiunii din textul cerinței: "în limita suprasarcinii acceptate de invertoare" (respectiv fără a depăși puterea maximă activă de ieșire a invertoarelor / limita setată prin programare pentru încadrarea în puterea aprobată prin ATR și în indicatorul de 4,60 MW, după caz). Practic, prin această formulă se verifică faptul că câmpul fotovoltaic (panourile) este dimensionat și funcționează la parametrii ofertați (conform Rap Pi asumat) pentru a susține curba de producție a invertoarelor, fără a depăși limitele constructive sau setările de limitare ale acestora.

Valoarea de referință pentru aplicarea penalităților (art. 13.3 din Contract):

Valoarea de referință pentru aplicarea penalitatilor de la art. 13.3 din Contract este puterea evacuată la nivel de invertoare (c.a.) ofertată și garantată de Furnizor conform cerinței minime obligatorii de la cap. 2.3.1 pct. 13.2 din Caietul de Sarcini

Solicitarea nr. 7

Suprafața de 52.150 mp poate fi ocupată integral cu module? Vă rugăm să ne transmiteți planurile topografice în format dwg, cu restricțiile existente (conducte, estacade, rețele subterane, zone Ex).

Răspuns:

Suprafața de 52.150 mp luată în considerare în cadrul Studiului de Fezabilitate poate fi utilizată pentru amplasarea modulelor fotovoltaice, în limita puterilor, configurației și dimensiunilor panourilor fotovoltaice ofertate, cu asigurarea spațiilor necesare amplasării echipamentelor și posturilor de transformare, a drumurilor de acces la posturi și a drumurilor de mentenanță, cu respectarea cerințelor din Caietul de Sarcini. Pe amplasamente nu există zone clasificate Ex (a se vedea răspunsul la solicitarea nr. 10).

Conform studiilor geotehnice preliminare puse la dispoziție odată cu prezentul răspuns (a se vedea răspunsul la solicitarea nr. 8), Zonele 2, 3, 5 sunt amplasate pe terenuri cu un grad ridicat de antropizare (construcții care urmează a fi demolate, fundații vechi, rețele edilitare subterane și supraterane, cămine de vizitare, bazine de decantare îngropate în Zona 5, umpluturi eterogene), iar Zona 1 si 4 sunt terenuri naturale, fără construcții. Situația pe fiecare zonă și modul de tratare a acestor elemente sunt prezentate în răspunsul la solicitarea nr. 9.

În ceea ce privește planurile topografice, documentația tehnică aferentă amplasamentelor este pusă la dispoziție în forma anexată documentației de atribuire publicate. Eventualele planuri și ridicări

topografice care lipsesc sau sunt necesare în detaliu pentru elaborarea Proiectului Tehnic de Execuție (PT/DDE) se vor întocmi de către Furnizor (ofertantul declarat câștigător), în conformitate cu obligațiile asumate prin contract și Caietul de Sarcini.

Studiile geotehnice preliminare menționează că, în etapa actuală, nu este disponibilă o ridicare topografică cu cote absolute (sistem Stereo 70 / Marea Neagră 1975), adâncimile investigațiilor fiind raportate la cota actuală a terenului. Ridicarea topografică rămâne în sarcina Furnizorului, conform celor de mai sus.

Amplasament și construcții

Solicitarea nr. 8.

Studiul geotehnic și ridicarea topografică sunt puse la dispoziție de Beneficiar? Poziția 3.1.1 „Studii de teren” nu apare între capitolele de ofertat.

Răspuns:

Beneficiarul pune la dispoziția ofertanților, odată cu prezentul răspuns, studiile geotehnice preliminare (faza S.F.) întocmite de GTF Vâlcea SRL pentru amplasamentele centralei, atașate ca Anexele nr. 1–3:

• Anexa nr. 1 – Studiul geotehnic nr. 1170 B/2026 – Zona 1 (pct. „La Pasarelă”, CF 41494);

• Anexa nr. 2 – Studiul geotehnic nr. 1170 C/2026 – Zona 2 (incinta combinatului, nr. cad. 55055 și 55060);

• Anexa nr. 3 – Studiul geotehnic nr. 1170 A/2026 – Zonele 3, 4 și 5 (Priza Olt, CF 37541).

Studiile au caracter preliminar și informativ. Varianta finală a studiilor geotehnice va fi pusă la dispoziția Furnizorului de către Beneficiar după semnarea contractului. La elaborarea ofertei, ofertanții vor avea în vedere informațiile și recomandările din studiile preliminare, în special:

• Zona 1: argilă prăfoasă cu umflări și contracții mari (PUCM), teren dificil de fundare, până la circa 2,00–2,30 m; studiul recomandă ca fișa piloților să depășească cota de –2,50 m, cu verificarea la smulgere, la forțe laterale și la forțele tangențiale de umflare; apa freatică sub 6,00 m;

• Zona 2: umpluturi eterogene (argile cu pietriș, resturi de cărămidă și fragmente de beton) până la circa 2,00–2,50 m, cu capacitate portantă neuniformă; studiul recomandă micropiloți forați sau piloți înșurubați cu încercări prealabile pe amplasament, încastrați în stratul portant;

Zona 4: Terenul este accesibil. Pe amplasament au fost plantați pomi fructiferi, fiind prezente, de asemenea, resturi de rețele edilitare, cămine de vizitare și stâlpi (existând posibilitatea ca, anterior plantarii pomilor, sa fi existat și alte construcții, în prezent demolate). Extragerea radacinilor și a elementelor îngropate slabește structura stratului superior de umplutura și creeaza zone afânate sau goluri, care pot conduce la tasari diferențiate daca nu sunt tratate corect. In aceasta faza, pentru descrierea conditiilor geotehnice ale terenului si studierea conditiilor de fundare, s-au realizat 2 foraje geotehnice până la adâncimea de 4,0m-6,0m, care au evidentiat urmatoarele:

F3

0,00m-2,20m, umpluturi antropice+sol vegetal argilos (1)

2,20m-3,0m, nisip argilos cu rar pietris, indesare medie (2)

3,0m-6,0m, nisip argilos cu pietris si bolovanis in baza, indesare medie (3)

Apa freatica a fost interceptata la adancimea de 4,20m, ca infiltratii.

F4

0,00m-2,30m, umpluturi antropice+sol vegetal (1)

2,30m-3,0m, nisip argilos cu rar pietris, indesare medie (2)

3,0m-4,0m, nisip argilos cu pietris si bolovanis in baza, indesare medie (3)

Apa freatica nu a fost interceptata la adancimea investigata.

• Zonele 3 și 5: umpluturi antropice până la circa 2,00–2,50 m, iar apa freatică a fost interceptată la 3,70–4,20 m (nivel mediu 3,50–5,00 m).

Ridicarea topografică nu este disponibilă și rămâne în sarcina Furnizorului; valoarea acesteia, precum și a eventualelor încercări geotehnice de control necesare soluției de fundare proiectate (de ex. verificarea gradului de compactare a umpluturilor, încercări de smulgere pe piloți), se include în prețul ofertei și se evidențiază în Anexa I la Formularul nr. 11, la subcapitolul 3.1.1 „Studii de teren”, chiar dacă acesta nu este marcat cu (*).

Soluțiile de amplasare a panourilor fotovoltaice și de fundare a structurii de rezistență (incluse în ofertă) trebuie asumate ținând cont de documentațiile disponibile la acest moment și inclusiv prin vizitarea și analizarea amplasamentului.

Solicitarea nr. 9.

Pe amplasamente există fundații, platforme betonate sau rețele îngropate? Cine suportă îndepărtarea lor și evacuarea unui eventual sol contaminat?

Răspuns:

Conform studiilor geotehnice preliminare (a se vedea răspunsul la solicitarea nr. 8), situația pe zone este următoarea:

• Zona 1 (CF 41494): teren natural, necultivat, fără construcții, fundații sau umpluturi sistematice;

• Zona 2 (nr. cad. 55055 și 55060): teren puternic antropizat, ocupat de clădiri care urmează a fi demolate (inclusiv o hală fundată pe placă de beton), cu fundații vechi, rețele edilitare, cămine de vizitare și umpluturi eterogene până la circa 2,50 m; studiul semnalează că, fiind o platformă chimică, pe amplasament pot exista reziduuri sau compuși chimici;

• Zona 3: construcții care urmează a fi demolate, fundații vechi și rețele subterane dezafectate;

• Zona 4: pomi fructiferi, resturi de rețele edilitare, cămine de vizitare și stâlpi;

• Zona 5: teren puternic modificat antropic, cu bazine de decantare îngropate de dimensiuni mari (cu pereți supraterani de până la 1,0 m, unele cu apă acumulată), resturi de fundații din beton, alei și drumuri tehnologice betonate și vegetație densă.

Repartizarea lucrărilor conform cap. 2.9 din Caietul de Sarcini, terenul se predă liber de construcții și defrișat. Demolarea construcțiilor supraterane, a peretilor supraterani ai bazinelor din zona 5, umplerea bazinelor subterane, a retelelor dezafectate, compactarea golurilor si sistematizarea verticala, molozul, defrișarea vegetației sunt în sarcina Beneficiarului și se realizează înainte de predarea amplasamentului. Recomandările din studiile geotehnice se vor avea in vedere pentru soluția de fundare care este în sarcina Furnizorului și se includ în ofertă la subcapitolul 1.2 „Amenajarea terenului” din Anexa I la Formularul nr. 11.

Solicitarea nr. 10

Există zone sau trasee de cabluri aflate în arii clasificate Ex ori cu restricții de lucru (permise de lucru cu foc, program limitat)?

Răspuns:

Pe amplasamentele și traseele de cabluri aferente obiectivului de investiții nu există zone clasificate Ex (atmosferă potențial explozivă).

În ceea ce privește regimul de execuție a lucrărilor:

• este obligatorie obținerea în prealabil a permisului de săpătură emis/avizat conform procedurilor interne ale Beneficiarului, înainte de demararea oricăror lucrări de excavații/șanțuri de cabluri;

• programul de lucru nu este limitat, însă graficul și intervalele orare de desfășurare a activităților pe șantier vor fi supuse spre aprobare prealabilă Beneficiarului, cu respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă (SSM), prevenire și stingere a incendiilor (PSI) și a regulilor de acces în incintă.

Solicitarea nr. 11

Instalația CCTV este menționată la cap. 2.9.3 și 2.8.3, fără cerințe tehnice. Face parte din obiectul contractului? Dacă da, vă rugăm să indicați numărul orientativ de camere și sistemul în care se integrează.

Răspuns:

Da, instalația de supraveghere video (CCTV) face parte din obiectul contractului, în conformitate cu prevederile cap. 2.8.3 și 2.9.3 din Caietul de Sarcini.

Pentru dimensionarea soluției la elaborarea ofertei, Ofertantul va lua în calcul următoarele repere:

• numărul de echipamente: minim. 3 camere video per zonă (dotate cu funcții de vizibilitate pe timp de noapte / IR, grad de protecție corespunzător montajului la exterior – minimum IP66/IP67 și carcasă antivandalism);

• integrarea sistemului: camerele vor fi integrate în sistemul CCTV existent al Beneficiarului, detaliile tehnice specifice privind interfațarea, punctele de conectare, poziționarea exactă și unghiurile de supraveghere urmând a fi stabilite în etapa de elaborare a Proiectului Tehnic de Execuție (PT/DDE) și avizate de către Beneficiar;

Solicitarea nr. 12

Iluminatul perimetral de la cap. 2.8.5 se cere și pentru zonele 2–5, care nu se împrejmuiesc?

Răspuns:

Pentru zonele 2–5, care nu fac obiectul împrejmuirii perimetrale, nu se solicită realizarea unui sistem complet de iluminat perimetral de tipul celui aferent zonelor împrejmuite, ci completarea instalației de iluminat existente cu minim 4 stâlpi de iluminat per zonă, dimensionați și poziționați corespunzător (în cadrul Proiectului Tehnic de Execuție, cu acordul Beneficiarului), astfel încât să se asigure iluminarea echipamentelor principale aferente acestor zone.

Solicitarea nr. 13.

Estacadele existente au spațiu și capacitate portantă pentru cablurile de 6 kV ale zonei 2? Subtraversările de drumuri se pot executa prin săpătură deschisă?

Răspuns:

Utilizarea estacadelor existente (Zona 2):

Da, estacadele existente dispun de spațiul și capacitatea portantă necesare pentru pozarea cablurilor de 6 kV aferente Zonei 2, cu condiția ca pozarea acestora să se realizeze pe poduri de cabluri dedicate, montate corespunzător și dimensionate în cadrul Proiectului Tehnic de Execuție (PT/DDE), cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a cerințelor din Caietul de Sarcini.

Execuția subtraversărilor de drumuri:

Subtraversările de drumuri NU se pot executa prin săpătură deschisă.

Racordare la 6 kV și 0,4 kV

Solicitarea nr. 14

Vă rugăm să ne transmiteți tipul, producătorul și anul de fabricație ale celulelor existente în Stația 3, SRA 3 și Priza Olt, împreună cu schemele monofilare ale acestor stații.

Răspuns:

Caracteristicile celulelor existente (tip, producător și an de fabricație):

SRA 3: celule fabricate de Băilești (an fabricație: anii '80);

Stația 3: celule fabricate de Delle-Alsthom (an fabricație: anii '80);

Priza Olt: celule fabricate de Delle-Alsthom (an fabricație: anii '80);

Schemele monofilare ale stațiilor vor fi puse la dispoziția Furnizorului după semnarea contractului. Pentru ofertare se vor avea în vedere echipamentele și caracteristicile prevăzute la cap. 2.7.1 din Caietul de sarcini.

Solicitarea nr. 15

În Stația 6 kV Priza Olt există spațiu și posibilitate de prelungire a barelor pentru cele două celule noi?

Răspuns:

Da, în Stația 6 kV Priza Olt există spațiul necesar pentru instalarea unei celule de adaptare bare si a celor două celule noi de 6 kV.

Prelungirea barelor se va realiza prin intermediul unei celule de adaptare, in care se face racordarea și alinierea corespunzătoare (ca poziții și transpunere a fazelor) între barele generale ale celulelor existente și barele generale ale noilor celule. Achiziția, montajul, integrarea și punerea în funcțiune atât a celulei de adaptare, cât și a celor două celule noi de 6 kV intră integral în scopul de furnizare și execuție al Ofertantului.

Solicitarea nr. 16

La cap. 2.7.1 apare „nivelul de scurtcircuit al barei – 25 kV". Confirmați că este vorba de 25 kA?

Răspuns:

Da, se confirmă că nivelul de scurtcircuit al barelor este de 25 kA; valoarea „25 kV" din cuprinsul Cap. 2.7.1 reprezentând o eroare de redactare.

Solicitarea nr. 17

Transformatoarele se leagă direct prin cablu la celulele din stații, fără aparataj de 6 kV în postul de transformare (cap. 2.6.5)?

Răspuns

Conexiunea directă și absența aparatajului de 6 kV: Da, se confirmă faptul că transformatoarele ridicătoare se vor racorda direct prin cablu de 6 kV la celulele aferente din stațiile de conexiuni/transformare, fără montarea de echipamente de 6 kV de comutație și/sau separare vizibilă în posturile de transformare. Această soluție tehnică este justificată de faptul că Beneficiarul dispune de personal propriu autorizat de operare și de dispecer electroenergetic care coordonează manevrele, precum și de distanțele relativ reduse dintre zonele de amplasare a panourilor fotovoltaice/posturilor de transformare și stațiile de racord.

Protecții și interblocaje: Posturile de transformare vor fi prevăzute cu circuit de deconectare/blocare conectare de la boxa transformatorului. Declanșarea prin protecțiile tehnologice ale transformatorului se va realiza prin cablu pilot din celula de racord din stație, prin acționarea întrerupătorului și integrarea acestor protecții tehnologice în circuitele secundare ale celulei de racord, cu semnalizarea/indicarea pe releul de protecție al celulei.

Solicitarea nr. 18

Tabloul general 0,4 kV Priza Olt are plecări de rezervă pentru întreruptoarele debroșabile ale zonelor 3 și 4? Ce tip de tablou este?

Răspuns:

Tabloul general 0,4 kV Priza Olt nu are plecare de rezervă disponibilă pentru racordarea tabloului zonelor 3 și 4.

Soluția de racordare și echipamentele incluse în obiectul contractului:

Pentru zonele 3 și 4 se va procura și monta un singur tablou de joasă tensiune (0,4 kV) comun, care se va racorda la Tabloul General (TG) 0,4 kV din Priza Olt prin intermediul unui întreruptor debroșabil. Achiziția, furnizarea, montajul și punerea în funcțiune ale acestui întreruptor debroșabil (precum și ale tabloului de joasă tensiune aferent zonelor 3 și 4) intră în scopul proiectului și în obligațiile Furnizorului.

Tipul tabloului general existent:

Tabloul General (TG) 0,4 kV existent din Priza Olt este realizat în construcție fixă.

Solicitarea nr. 19

Cele trei celule ale zonei 5 se alocă astfel: două pentru transformatoarele centralei și una pentru instalația de stocare?

Răspuns:

Da, se confirmă. Cele trei celule aferente Zonei 5 sunt alocate conform configurației precizate: două celule pentru transformatoarele centralei fotovoltaice și o celulă pentru instalația de stocare a energiei electrice, cu respectarea cerințelor tehnice din Caietul de Sarcini și a normativelor aplicabile în vigoare.

Solicitarea nr. 20

Care sunt condițiile de retragere din exploatare a stațiilor pentru lucrările din celule (durate, perioade impuse)?

Răspuns:

Retragerea din exploatare a instalațiilor pentru execuția lucrărilor de racordare în celule/barele generale ale stațiilor de 6 kV se va realiza cu respectarea următoarelor condiții tehnice și operaționale:

1. Regimul de scoatere de sub tensiune: Pentru stațiile de 6 kV (echipate cu sistem simplu de bare secționat prin cuplă), retragerea din exploatare se va realiza exclusiv pe câte o singură secție de bare, deoarece scoaterea simultană de sub tensiune a ambelor secții de bare ale aceleiași stații nu este posibilă din punct de vedere operațional, fiind necesară asigurarea continuității alimentării cu energie electrică pentru funcționarea instalațiilor tehnologice.

2. Durata maximă impusă: Durata maximă admisă pentru scoaterea de sub tensiune a unei secții de bare în vederea realizării racordării este de maximum 24 de ore per intervenție/secție.

3. Programarea intervențiilor: Toate retragerile din exploatare se vor executa numai pe bază de cerere/program de lucrări aprobat în prealabil de către Beneficiar, cu respectarea tuturor normelor de securitate și sănătate în muncă (SSM) și a instrucțiunilor tehnice de exploatare în vigoare.

Instalația de stocare

Solicitarea nr. 21

Valoarea de 1 MWh reprezintă capacitatea nominală sau energia descărcată la bornele de 6 kV? În ce punct și la ce putere de descărcare se măsoară energia la testul de performanță?

Răspuns:

1. Semnificația valorii de 1 MWh (energia descărcată, garantată și testată la ieșirea din PCS):

Conform prevederilor cap. 2.3.1 pct. 4.2 (Cerințe și solicitări tehnice minime obligatorii) din Caietul de Sarcini, valoarea de 1 MWh reprezintă cantitatea de energie electrică utilă descărcată, garantată și testată (nu capacitatea brută/nominală instalată în celulele bateriilor, care trebuie supradimensionată corespunzător de către Ofertant pentru a acoperi adâncimea de descărcare – DoD, consumul serviciilor proprii ale sistemului BESS și randamentul echipamentelor).

2. Punctul de măsurare și puterea de descărcare la testul de performanță:

Conform cap. 2.15.4 (Realizarea testelor de conformitate și de performanță) din Caietul de Sarcini, în cadrul testului de performanță, instalația de stocare trebuie să demonstreze efectuarea a 2 cicluri complete de încărcare și descărcare la puterea maximă nominală a invertorului (PCS) ofertat/asumat, precum și atingerea cantității minime de energie electrică descărcată/evacuată garantată (minimum 1 MWh per ciclu de descărcare).

Măsurarea energiei electrice descărcate/evacuate la testul de performanță se realizează în punctul de racordare/delimitare al instalației de stocare la sistemul de bare de 6 kV (celula de 6 kV alocată instalației de stocare din Zona 5), prin intermediul echipamentelor de măsură și monitorizare aferente celulei/instalației de stocare cu raportare la valorile obținute la ieșirea din PCS-ul instalației de stocare.

Solicitarea nr. 22

Cerința SoH ≥ 70 % după 10 ani și 6.000 de cicluri se acoperă prin garanția producătorului, peste cei 5 ani de garanție ai contractului? Ce număr de cicluri pe zi se are în vedere?

Răspuns

Acoperirea garanției pentru starea de sănătate (SoH ≥ 70% după 10 ani):

Da, se confirmă. Cerința privind menținerea unei stări de sănătate (SoH ≥ 70% la sfârșitul duratei de viață analizate – End of Life / EoL, după 10 ani de funcționare și/sau 6.000 de cicluri) se acoperă prin garanția comercială/tehnică emisă de producătorul echipamentului de stocare, care se extinde peste perioada de garanție generală de bună execuție a lucrărilor de 5 ani prevăzută în contract. La data punerii în funcțiune a Centralei fotovoltaice (Conform Caietului de sarcini cap.1.12), Furnizorul are obligația de a preda Beneficiarului certificatele de garanție ale producătorului, transferabile direct către Beneficiar, care atestă această garanție de performanță (SoH ≥ 70% la 10 ani / 6.000 de cicluri).

Regimul de funcționare și numărul de cicluri pe zi avut în vedere:

Având în vedere destinația instalației de stocare (integrată în cadrul unei centrale electrice fotovoltaice pentru echilibrarea producției și acoperirea curbei de consum propriu), precum și rata de descărcare (C-rate) solicitată de 1C, regimul normal de exploatare avut în vedere este de 1 până la maximum 2 cicluri echivalente complete de încărcare-descărcare pe zi (în funcție de disponibilitatea resursei solare și profilul de consum al Beneficiarului), încadrându-se în limita cumulat-garantată de 6.000 de cicluri pe parcursul celor 10 ani de funcționare.

Solicitarea nr. 23

Instalația de stocare se încarcă numai din producția centralei sau și din rețeaua internă?

Răspuns:

În regim normal de exploatare, instalația de stocare este destinată să se încarce din energia electrică produsă de centrala electrică fotovoltaică, în conformitate cu scopul proiectului și regulile aplicabile programului de finanțare.

SCADA, măsură și conformitate

Solicitarea nr. 24

Cap. 2.6.7 exclude integrarea în SCADA existent, iar ATR prevede comunicația cu acesta, reparametrizarea lui și măsura la 110 kV pentru limitarea injecției. Reparametrizarea SCADA existent și măsura la 110 kV rămân în sarcina Beneficiarului?

Răspuns:

Da, se confirmă. Operațiunile privind măsura la nivelul de tensiune 110 kV și limitarea puterii evacuate în rețeaua de 110 kV a operatorului de distribuție concesionar nu intră în scopul proiectului și în obligațiile Furnizorului, acestea rămânând în sarcina Beneficiarului

Solicitarea nr. 25

Pentru integrarea în EMS/SCADA Transelectrica prin Stația 110 kV CET Govora, ce echipamente și ce cale de comunicație există și ce trebuie furnizat de ofertant?

Răspuns:

Infrastructura existentă în Stația 110 kV CET Govora:

Integrarea SCADA a Stației 110 kV CET Govora în sistemul EMS/SCADA Transelectrica se realizează prin intermediul a două echipamente RTU tip SICAM A8000 (procesor CP-8050) dedicate.

Echipamentele și serviciile care intră în scopul și obligațiile Furnizorului:

Furnizorul (Ofertantul declarat câștigător) are obligația de a include în ofertă și de a asigura integral în scopul contractului toate echipamentele și serviciile necesare pentru realizarea integrării centralei în sistemul EMS/SCADA Transelectrica, respectiv:

- furnizarea, instalarea și punerea în funcțiune a echipamentelor de comunicație și a infrastructurii necesare pentru preluarea și transmiterea datelor (semnalelor minime solicitate) către sistemul EMS/SCADA Transelectrica;
- asigurarea serviciilor de reconfigurare și parametrizare a celor două unități RTU A8000 (CP-8050) din sistemul SCADA al Stației 110 kV CET Govora;
- asigurarea serviciilor de integrare, testare și punere în funcțiune în sistemul EMS/SCADA Transelectrica;

• încheierea și derularea pe cheltuiala Furnizorului a tuturor contractelor de servicii necesare cu operatorii/prestatorii autorizați ai acestor sisteme, pentru implementarea completă a cerințelor de comunicație și teleconducere.

Solicitarea nr. 26

Perechile de fibră optică de rezervă din SRA 3, Stația 3 și SRA 4 sunt disponibile fără costuri pentru ofertant?

Răspuns:

Da, Beneficiarul pune la dispoziție, fără costuri pentru ofertant/furnizor, câte o pereche de fibră optică de rezervă pe fiecare dintre următoarele trasee existente: SRA 4 – SRA 2, Stația 3 – SRA 2 si SRA 3 – SRA 2

Toate celelalte echipamente active și pasive de comunicație necesare realizării legăturilor și integrării în sistem (media convertoare, switch-uri, patch-panel-uri, patch-cord-uri, accesorii de joncționare/terminare etc.) vor fi achiziționate, montate, configurate și puse în funcțiune integral de către Furnizor (ofertantul câștigător), pe cheltuiala acestuia.

Solicitarea nr. 27

Ce tip și ce protocol are sistemul existent de contorizare centralizată?

Programarea centralelor de incendiu Schrack Seconet existente este în sarcina Beneficiarului?

Răspuns:

Sistemul existent de contorizare centralizata utilizeaza contoare de energie cu interfata/port de comunicatie RS-485.

Reconfigurare si programare propriu-zisa a centralelor de incendiu Schrack Seconet existente ale Beneficiarului, in vederea preluarii semnalelor din instalatiile noi, raman in sarcina Beneficiarului.

Solicitarea nr. 28

Cap. 2.3.1 pct. 12.1 indică emiterea certificatului de racordare de către Chimcomplex până la 30.11.2027, iar cap. 1.3 prevede 12 luni de la semnare, cel târziu 31.03.2028. Cine emite certificatul și care este termenul aplicabil?

Răspuns:

Certificatul de racordare se emite de operatorul de distribuție concesionar (Distribuție Energie Oltenia), după emiterea Certificatului de conformitate de către operatorul de rețea relevant, conform reglementărilor ANRE aplicabile.

Termenul aplicabil este cel prevăzut la cap. 1.3 și cap. 1.11 din Caietul de sarcini și la art. 3.2 și art. 13.4 din Contract: 12 luni calendaristice de la data semnării contractului, dar nu mai târziu de 31.03.2028.

Mențiunile „cel mai târziu la 30 noiembrie 2027" de la cap. 2.3.1 pct. 12.1 și de la cap. 2.15.4, precum și mențiunea „emis de Chimcomplex SA Suc Rm. Valcea" din titlul pct. 12 al cap. 2.3.1, sunt erori materiale și se consideră corectate în sensul celor de mai sus.

Solicitarea nr. 29

Cum se dovedește, la depunerea ofertei, că invertoarele sunt acceptate de Distribuție Energie Oltenia?

Răspuns:

La momentul depunerii ofertei, dovada acceptării invertoarelor de către Operatorul de Distribuție (Distribuție Energie Oltenia – DEO) se realizează prin prezentarea uneia dintre următoarele modalități, la alegerea ofertantului:

1. Extras din lista oficială publicată pe site-ul Distribuție Energie Oltenia (DEO) a invertoarelor agreate/acceptate în rețea, din care să reiasă în mod clar producătorul, marca și tipul/modelul exact al invertoarelor ofertate;

sau

2. Orice alt document oficial (adresă, aviz, acord, certificat avizat etc.), semnat și ștampilat/parafat de către Distribuție Energie Oltenia (DEO), prin care operatorul de distribuție confirmă aprobarea/acceptarea utilizării în rețeaua sa a tipului, mărcii și modelului de invertoare ofertate.

Condiții contractuale

Solicitarea nr. 30

Garanția de bună execuție și garanția de restituire a avansului pot fi constituite prin poliță de asigurare de garanții, ca garanția de participare?

Răspuns:

Nu. Conform secțiunii „Garanția de bună execuție a contractului" din Caietul de sarcini pct.1.6 și art. 4.3.1–4.3.3 din Contract, garanția de bună execuție se constituie exclusiv prin scrisoare de garanție bancară,

irevocabilă și plătibilă la prima cerere, transmisă prin mesaj SWIFT autentificat. Aceeași formă se aplică scrisorii de garanție bancară de restituire a avansului (art. 4.2.2 lit. a) din Contract). Modalitățile alternative (virament, poliță de asigurare) sunt prevăzute numai pentru garanția de participare.

Solicitarea nr. 31

Art. 11.2 lit. b) și art. 13.4 din contract prevăd daune egale cu finanțarea pierdută, fără plafon, inclusiv pentru cauze care nu țin exclusiv de Beneficiar. Acceptați plafonarea răspunderii la un procent din prețul contractului și excluderea întârzierilor datorate operatorilor de rețea și autorităților?

Răspuns:

Nu. Beneficiarul menține prevederile art. 11.2 și 13.4 din Contract, fără plafonare.

Precizăm că art. 11.2 se aplică numai atunci când pierderea finanțării sau corecțiile financiare sunt consecința directă a nerespectării obligațiilor Furnizorului. Art. 13.4 nu se aplică dacă neobținerea Certificatului de racordare se datorează exclusiv Beneficiarului (inclusiv întârzierile în obținerea autorizației de construire și a avizelor aflate în sarcina Beneficiarului ori în predarea amplasamentului). Situațiile de forță majoră sunt reglementate la art. 12 din Contract.

Solicitarea nr. 32

Autorizația de construire se obține de Beneficiar. Termenul de 12 luni se prelungește cu durata de obținere a autorizației și a avizelor? În ce stadiu sunt avizele din certificatele de urbanism?

Răspuns

Termenul de 12 luni curge de la data semnării contractului și include perioada de obținere a autorizației de construire; graficul de execuție ofertat trebuie să țină cont de aceasta (DTAC se predă în 30 de zile de la semnare, conform cap. 1.11). Întârzierile în emiterea autorizației de construire și a avizelor, neimputabile Furnizorului și care afectează drumul critic, pot conduce la prelungirea termenului de execuție prin act adițional (art. 14.4 din Contract), cu respectarea termenului-limită de 31.03.2028.

Avizele solicitate prin certificatele de urbanism se obțin de Beneficiar pe baza documentațiilor elaborate de Furnizor (cap. 2.5 lit. a) din Caietul de sarcini).

Solicitarea nr. 33

Penalitățile de la art. 13.3 (1,5 % pentru fiecare 100 kW, respectiv 100 kWh) au un plafon?

Răspuns:

Art. 13.3 din Contract nu prevede un plafon al penalităților specifice. Penalitatea se calculează la diferența dintre valoarea garantată prin ofertă și valoarea demonstrată la testul de performanță (1,5% din prețul contractului fără TVA pentru fiecare 100 kW, respectiv 100 kWh neîndepliniți, proporțional pentru fracțiuni), nu la valoarea garantată integrală.

Solicitarea nr. 34

Vă rugăm să prelungiți perioada de vizitare a amplasamentului și să ne comunicați o dată la care putem veni.

Răspuns

Beneficiarul acordă o perioadă suplimentară de vizitare a amplasamentului, în zilele lucrătoare din intervalul 19.11.2026 – 23.11.2026, între orele 09:00 – 14:00, pentru toți operatorii economici interesați, cu anunțarea prealabilă cu minimum 24 de ore, conform cap. 1.11 din Caietul de sarcini.

Garanția de bună execuție

Solicitarea nr. 35

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 1.6 – Garanția de bună execuție / draftul de contract, art. 4.3.1–4.3.5

Vă rugăm să precizați dacă garanția de bună execuție poate fi constituită și prin virament bancar în contul Beneficiarului (sau prin rețineri succesive din plățile datorate Furnizorului) ori prin poliță de asigurare de garanții, similar modalităților acceptate pentru garanția de participare, precum și modul de restituire în acest caz în cele trei etape prevăzute la art. 4.3.5.

Răspuns

Nu. Garanția de bună execuție se constituie exclusiv prin scrisoare de garanție bancară, conform secțiunii „Garanția de bună execuție a contractului” din Caietul de sarcini pct.1.6 și art. 4.3.1–4.3.3 din Contract. Nu se acceptă virament bancar, rețineri succesive din plăți sau poliță de asigurare de garanții. Diminuarea în cele trei etape se aplică scrisorii de garanție bancară, conform art. 4.3.5. A se vedea și răspunsul la întrebarea 30.

Configurația invertoarelor în zonele 1 și 3

Solicitarea nr. 36

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 2.3 (descrierea zonelor) și Formularul nr. 12, pct. 3.2 / ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 2.1 și 4.e)

Vă rugăm să precizați configurația de invertoare acceptată pentru Zonele 1 și 3 (inclusiv dacă este acceptat câte un invertor de 50 kW) și dacă puterea totală instalată în invertoare (suma puterilor nominale) poate depăși valoarea de 4.600 kW aprobată prin ATR.

Răspuns:

Configurația de invertoare pentru Zonele 1 și 3:

Da, se acceptă utilizarea a câte unui invertor de 50 kW pentru Zonele 1 și 3 (sau a oricărei alte configurații de unități care respectă specificațiile tehnice din Caietul de Sarcini), cu condiția îndeplinirii cumulative a regulilor de dimensionare și redistribuire din răspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3 (atingerea indicatorului agregat de minimum 4,60 MW / 4.600 kW, calculat ca sumă a minimelor pe fiecare zonă, și respectarea condiției Rap Pi >= 1). Actualizarea ATR nr. 03/18.06.2026 conform configurației ofertate revine Beneficiarului.

2. Puterea totală instalată în invertoare:

Da, puterea nominală totală a invertoarelor (AC) poate depăși pragul de 4.600 kW, cu posibilitatea limitării puterii active prin programare/configurare software pentru încadrarea strictă în indicatorul asumat prin contractul de finanțare (minimum 4,60 MW / 4.600 kW) și în puterea aprobată prin ATR, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar.

Raportul DC/AC și testul de performanță

Solicitarea nr. 37

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 1.7 (elementul de departajare „Rap Pi") și pct. 2.15.4 / Formularul nr. 12, pct. 13.1–13.2 / ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 2.1 și 3

Vă rugăm să precizați

(a) dacă Rap Pi se calculează la nivelul întregii centrale (suma puterilor panourilor/suma puterilor nominale ale invertoarelor) sau pe fiecare zonă,

(b) valoarea puterii la ieșirea din invertoare care trebuie demonstrată la testul de performanță atunci când 4,60 MW × Rap Pi depășește puterea maximă a invertoarelor sau puterea aprobată prin ATR, precum și condițiile de iradiere/temperatură și consumul platformei în care se desfășoară testul.

(c) dacă o putere instalată în panouri mai mare decât cea din ATR (4.604,04 kWp) necesită actualizarea ATR-ului și cine o solicită. Vă rugăm să confirmați dacă raportul de 1,20 reprezintă limita maximă admisă sau plafonul de punctaj.

Răspuns:

Referitor la punctul (a) – Modul de calcul al raportului Rap Pi:

A se vedea răspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3. Raportul de supradimensionare (Rap Pi) se calculează exclusiv agregat la nivelul întregii centrale (pe total proiect), ca raport între suma puterilor instalate nominale ale panourilor fotovoltaice în condiții STC din toate zonele și suma puterilor instalate nominale ale invertoarelor din toate zonele (Rap Pi = Suma Pi panouri (kW) / Suma Pi invertoare (kW)). Pentru îndeplinirea indicatorului asumat de minimum 4,60 MW (4.600 kW) la nivel de proiect (calculat ca sumă a minimelor pe fiecare zonă), este necesar ca în fiecare zonă puterea panourilor (STC) să fie cel puțin egală cu puterea invertoarelor (AC).

Referitor la punctul (b) – Valoarea puterii și condițiile de desfășurare a testului de performanță (pct. 2.15.4):

A se vedea răspunsul la solicitarea de clarificare nr.6 privind cap. 2.15.4 pct. 1. La testul de performanță, puterea de referință la ieșirea din invertoare este P_test = 4,60 MW x Rap Pi (asumat prin ofertă), cu aplicarea expresă a condiției prevăzute în Caietul de Sarcini: „în limita suprasarcinii acceptate de invertoare” — respectiv plafonată la puterea maximă activă de ieșire a invertoarelor sau la limita setată prin programare pentru încadrarea în indicatorul de 4,60 MW .

Testul de performanță se desfășoară în condițiile de operare reale ale platformei industriale (cu preluarea energiei de către consumatorii interni ai platformei), iar rezultatele măsurate se raportează conform procedurii de testare din Caietul de Sarcini (pct. 2.15.4).

Referitor la punctul (c) – Actualizarea ATR și semnificația valorii Rap Pi = 1,20:

1. Actualizarea ATR: Da, asa cum s-a confirmat în răspunsurile anterioare, demersurile și obligația de actualizare a ATR revin Beneficiarului, pe baza documentației tehnice puse la dispoziție de Furnizor.

2. Semnificația valorii Rap Pi = 1,20: Conform algoritmului de calcul din documentația de atribuire (cap 1.7 din Caietul de Sarcini), valoarea Rap Pi = 1,20 reprezintă plafonul maxim de acordare a punctajului (5,00 puncte). Pentru orice valoare ofertată Rap Pi > 1,20, oferta este admisibilă, dar punctajul acordat rămâne plafonat la 5,00 puncte.

Integrarea PPC și SCADA

Solicitarea nr. 38

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 2.6.7 (Sistem SCADA) / Formularul nr. 12, pct. 7 și 10 / ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 5.(2) „Automatizarea pentru CEF 4,6 MW”

Vă rugăm să precizați dacă integrarea PPC/SCADA CEF cu SCADA centralizat existent al Chimcomplex (inclusiv reparametrizarea funcțiilor de limitare a puterii în SCADA existent) face parte din obiectul contractului și, în caz afirmativ, producătorul și protocolul de comunicație al SCADA existent, precum și punctul de interfață pentru integrarea în EMS/SCADA Transelectrica prin SCADA Stației 110 kV CET Govora.

Răspuns:

Integrarea cu SCADA centralizat existent și limitarea puterii:

Integrarea PPC/SCADA CEF în sistemul SCADA centralizat existent al Beneficiarului, reparametrizarea funcțiilor de limitare a puterii în SCADA existent, măsura la nivelul de tensiune 110 kV și limitarea puterii evacuate în rețeaua de 110 kV a operatorului de distribuție concesionar **nu fac parte din obiectul contractului**. Furnizorul realizează exclusiv sistemul de monitorizare, control și achiziție de date (PPC/SCADA) aferent centralei fotovoltaice și instalației de stocare, conform cap. 2.6.7 din Caietul de Sarcini.

2. Punctul de interfață pentru integrarea în EMS/SCADA Transelectrica (Stația 110 kV CET Govora):

Punctul de interfață îl reprezintă cele două unități RTU tip SICAM A8000 (procesor CP-8050) dedicate din sistemul SCADA al Stației 110 kV CET Govora. Furnizarea echipamentelor și infrastructurii de comunicație, serviciile de reconfigurare a celor două RTU-uri și serviciile de integrare și transmitere a semnalelor minime solicitate către sistemul EMS/SCADA Transelectrica (inclusiv contractele de servicii necesare cu operatorii/prestatorii autorizați) intră integral în scopul și obligațiile Furnizorului.

Puterea transformatorului din zona 2

Solicitarea nr. 39

ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 4.e) B) Zona 2 / Formularul nr. 12, pct. 5

La pct. 4.e) B) din ATR apar atât 1.000 kVA, cât și 1.600 kVA pentru postul de transformare din zona 2.

Vă rugăm să confirmați puterea care trebuie luată în calcul la ofertare.

Răspuns:

Pentru configurația din studiul de fezabilitate (1.168,12 kWp în panouri / 1.200 kW în invertoare) este necesar un transformator de 1.600 kVA.

La elaborarea ofertei și ulterior la proiectarea centralei, în dimensionarea postului de transformare aferent Zonei 2, Ofertantul (respectiv Furnizorul declarat câștigător) va lua în calcul puterea nominală a transformatorului corelată cu puterea instalată propusă pentru Zona 2 în cadrul soluției tehnice ofertate (rezultată în urma aplicării regulilor de dimensionare și redistribuire a puterilor între zone detaliate în răspunsul la solicitarea de clarificare nr. 3), astfel încât puterea nominală a transformatorului să acopere integral și fără limitări capacitatea echipamentelor instalate în această zonă (respectiv minimum 1.600 kVA în cazul în care puterea alocată Zonei 2 depășește 1.000 kVA, cu respectarea cerințelor tehnice minime din Caietul de Sarcini).

Astfel cum s-a confirmat în răspunsurile anterioare, Avizul Tehnic de Racordare (ATR nr. 03/18.06.2026) va fi actualizat de către Beneficiar în conformitate cu configurația tehnică finală a echipamentelor din oferta declarată câștigătoare.

Racordarea zonei 5 în stația Priza Olt

Solicitarea nr. 40

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 2.3 (Zona 5) și descrierea racordării în stația 6 kV Priza Olt / ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 4.e) E)

Vă rugăm să precizați circuitele care se racordează în fiecare dintre cele 3 celule 6 kV din stația Priza Olt (T1, T2, instalația de stocare), celula existentă care se modernizează și dacă există spațiu disponibil în stație pentru cele două celule noi.

Vă rugăm să puneți la dispoziție schema monofilară a stației și tipul celulelor existente.

Răspuns:

Circuitele racordate în cele 3 celule de 6 kV și spațiul disponibil în stație:

• Cele trei celule de 6 kV aferente Zonei 5 se alocă astfel: două celule pentru racordarea celor două transformatoare ale centralei fotovoltaice (T1 și T2) și o celulă pentru racordarea instalației de stocare a energiei electrice, conform configurației stabilite prin documentația de atribuire și ATR nr. 03/18.06.2026.

• În stația 6 kV Priza Olt există celulă existentă de rezervă (care face obiectul modernizării conform cerințelor din Caietul de Sarcini), precum și spațiul fizic disponibil în incinta stației pentru amplasarea/extinderea cu cele două celule noi de 6 kV plus celula de adaptare bare, dimensionarea și

integrarea mecanică și electrică a acestora urmând a fi detaliate în cadrul Proiectului Tehnic de Execuție (PT/DDE) pe baza releveelor din teren.

Referitor la schema monofilară vă rugăm să consultați răspunsul la solicitarea nr.14.

Datele tehnice privind amplasamentul

Solicitarea nr. 41

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 2.3 (suprafața de 52.150 mp și suprafețele zonelor) / Anexele 1 și 3 la caietul de sarcini

Vă rugăm să precizați dacă Beneficiarul pune la dispoziția ofertanților ridicări topografice, studii geotehnice și planuri cu rețelele subterane/supraterane existente pe cele 5 zone, precum și eventualele zone în care nu se pot amplasa structuri (distanțe de protecție, accese, servituți).

Răspuns:

1. Situația rețelelor și a restricțiilor din teren: a se vedea răspunsurile la solicitările nr. 7 și nr. 9 și studiile geotehnice preliminare puse la dispoziție. Pe amplasamente nu există zone clasificate Ex, servituți sau zone cu interdicție de construire a structurilor.

2. Documentația pusă la dispoziție și obligațiile Furnizorului: Beneficiarul pune la dispoziție studiile geotehnice preliminare (a se vedea răspunsul la solicitarea nr. 8), iar varianta finală a acestora după semnarea contractului. Ridicările topografice de detaliu, identificarea rețelelor, încercările geotehnice de control și celelalte documentații tehnice necesare proiectării și execuției lucrărilor intră în sarcina Furnizorului (ofertantului câștigător).

Măsurarea energiei în punctele de injecție

Solicitarea nr. 42

Formularul nr. 12, pct. 8.1–8.2

Vă rugăm să precizați dacă se măsoară, la fiecare punct de injecție, atât energia consumată, cât și energia injectată. Indicați punctele de măsură și dacă se acceptă un contor bidirecțional sau se cer contoare distincte.

Răspuns:

1. Măsurarea energiei: Da, se confirmă faptul că, la fiecare punct de injecție/racordare, se vor măsura atât energia electrică produsă (injectată în rețeaua Chimcomplex), cât și energia electrică consumată (absorbită din rețea).

2. Punctele de măsură: Punctele de măsură sunt cele stabilite prin Caietul de Sarcini și prin Avizul Tehnic de Racordare (ATR), aferente fiecărei zone/punct de racordare.

3. Tipul contoarelor: Se acceptă utilizarea contoarelor inteligente bidirecționale (cu dublu sens, în 4 cadrane), nefiind necesară instalarea a două contoare distincte pentru energia produsă, respectiv consumată.

Tablourile pentru cele două transformatoare

Solicitarea nr. 43

ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 4.e) E)

Pentru postul cu două transformatoare din zona 5, vă rugăm să precizați dacă se cere câte un tablou electric pentru fiecare transformator sau dacă se acceptă un singur tablou comun (TCEF), cu secțiuni separate.

Răspuns:

Nu se acceptă utilizarea unui singur tablou electric comun (TCEF) pentru cele două transformatoare din Zona 5.

În conformitate cu prevederile documentației de atribuire (Caietul de Sarcini și ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 4.e) E)), se solicită în mod obligatoriu câte un tablou electric de joasă tensiune distinct pentru fiecare dintre cele două transformatoare aferente postului de transformare din Zona 5, în vederea asigurării independenței funcționale, a selectivității protecțiilor, a siguranței în exploatare și a continuității în funcționare în cazul intervențiilor de mentenanță sau al apariției unui defect pe unul dintre circuite.

Sistemul de stocare și amplasarea unităților

Solicitarea nr. 44

Formularul nr. 12 și ATR nr. 03/18.06.2026

Vă rugăm să confirmați dacă sistemul de stocare poate fi compus din unități de capacitate mai mică, cu respectarea capacității totale de minimum 1 MWh și a puterii solicitate. Precizați dacă unitățile pot fi distribuite în mai multe zone și dacă se impune o capacitate minimă pe unitate.

Răspuns:

Configurație modulară și capacitate minimă pe unitate:

Da, se acceptă ca sistemul de stocare a energiei electrice să fie realizat într-o configurație modulară, compusă din unități, cu condiția ca ansamblul rezultat să respecte capacitatea totală solicitată de minimum 1 MWh și puterea nominală prevăzută în Caietul de Sarcini.

Integrare și control: Toate unitățile modulare componente trebuie să fie interconectate și integrate într-un sistem unitar de comandă, control și monitorizare (EMS/SCADA), astfel încât sistemul de stocare să funcționeze și să răspundă ca un ansamblu unic.

Amplasare: Unitățile se amplasează grupat, pe platforma betonată din apropierea stației 6 kV Priza Olt (Zona 5), și nu pot fi distribuite în mai multe zone. Caietul de sarcini nu impune o capacitate minimă pe unitate.

Furnizarea echipamentelor de măsură

Solicitarea nr. 45

Formularul nr. 12, pct. 8.1–8.2

Vă rugăm să confirmați dacă furnizarea și montarea echipamentelor de măsură și contorizare intră în sarcina ofertantului. Indicați ce echipamente sunt puse la dispoziție de Beneficiar și cine asigură integrarea în sistemul existent de contorizare centralizată.

Răspuns:

Da, se confirmă faptul că furnizarea, montarea, configurarea și punerea în funcțiune a tuturor echipamentelor de măsură și contorizare aferente proiectului (contoare de energie electrică, transformatoare de măsură – TC/TT, analizoare de calitate a energiei electrice) intră integral în sarcina ofertantului/furnizorului, în conformitate cu cerințele din Caietul de Sarcini.

Ofertantul câștigător va asigura inclusiv integrarea completă a contoarelor de energie electrică instalate în sistemul existent de contorizare centralizată al Beneficiarului, în aplicațiile software aferente, atât pentru achiziția și vizualizarea datelor în timp real, cât și pentru stocarea și raportarea datelor istorice.

Termenul pentru certificatul de racordare

Solicitarea nr. 46

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 1.11 și Formularul nr. 12, pct. 12.1 / draftul de contract, art. 3.2 și 13.4

Vă rugăm să precizați termenul-limită aplicabil pentru obținerea certificatului de racordare (30.11.2027 sau 31.03.2028) și dacă termenul de execuție se prelungește corespunzător în cazul în care autorizația de construire sau avizele obținute de Beneficiar sunt emise după termenul estimat în graficul de execuție.

Răspuns:

Termenul-limită aplicabil pentru obținerea Certificatului de racordare este 31.03.2028 (12 luni de la semnarea contractului, dar nu mai târziu de 31.03.2028), conform cap. 1.3 și 1.11 din Caietul de sarcini și art. 3.2 și 13.4 din Contract. A se vedea răspunsul la întrebarea 28.

Prelungirea termenului de execuție: În cazul în care emiterea autorizației de construire sau a avizelor aflate în sarcina Beneficiarului suferă întârzieri față de termenele estimate în graficul de execuție (din motive neimputabile Furnizorului), termenul de execuție a lucrărilor se va putea prelungi corespunzător prin act adițional, în condițiile legii și ale clauzelor contractuale, cu respectarea termenului limită de 31.03.2028.

Încadrarea echipamentelor în deviz

Solicitarea nr. 47

Formularul nr. 11 – Anexa I (Devizul general), subcapitolul 4.3

Vă rugăm să precizați dacă valoarea celorlalte echipamente care necesită montaj se include în subcapitolul 4.3 (peste suma subcapitolelor 4.3.1–4.3.3) sau în alt capitol al devizului general.

Răspuns:

Valoarea celorlalte utilaje și echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj (de ex. transformatoare și posturi de transformare, celule de 6 kV, tablouri electrice, echipamente SCADA/PPC, contoare și echipamente de măsură, echipamente CCTV) se include în subcapitolul 4.3. Valoarea totală a subcapitolului 4.3 este, prin urmare, mai mare decât suma subcapitolelor 4.3.1–4.3.3, care evidențiază separat doar panourile fotovoltaice, invertoarele și sistemul de stocare.

Montajul acestor echipamente se include la subcapitolul 4.2, iar lucrările de construcții și instalații la subcapitolul 4.1.

Garanția panourilor fotovoltaice

Solicitarea nr. 48

Formularul nr. 11, pct. 4 / Formularul nr. 12, pct. 2 (panouri)

Vă rugăm să precizați dacă perioada de garanție a panourilor fotovoltaice solicitată în Formularul nr. 11 se referă la garanția de produs a producătorului sau la garanția de performanță (putere).

Răspuns:

Perioada de garanție solicitată în Formularul nr. 11 vizează garanția de produs (acoperind defectele de fabricație, materiale și viciile ascunse ale echipamentului), aceasta fiind distinctă de garanția de performanță (putere) oferită de producător (care garantează menținerea randamentului în timp, conform fișei tehnice a produsului). Ambele garanții vor fi asumate și dovedite prin documentele emise de producător (cum ar fi fără limitare, fișa tehnică a produsului / declarație producător, certificat de garanție etc), în conformitate cu cerințele minime din Caietul de Sarcini.

Limitele răspunderii furnizorului

Solicitarea nr. 49

Draftul de contract, art. 11.2 și art. 13.4

Vă rugăm să precizați dacă răspunderea Furnizorului potrivit art. 11.2 și 13.4 este limitată la o valoare maximă și dacă sunt exceptate situațiile în care întârzierea se datorează autorităților emitente, operatorului de distribuție sau obligațiilor Beneficiarului (autorizația de construire, avize, acces pe amplasament).

Răspuns:

A se vedea răspunsul la întrebarea 31.

Penalitățile aferente testului de performanță

Solicitarea nr. 50

Draftul de contract, art. 13.3 (penalități specifice de performanță)

Vă rugăm să precizați valoarea maximă cumulată a penalităților specifice prevăzute la art. 13.3 și dacă acestea se aplică la diferența dintre valoarea garantată și valoarea demonstrată sau la valoarea garantată integrală.

Răspuns:

A se vedea răspunsul la întrebarea 33.

Traseul de racordare al zonei 1 la Stația 3

Solicitarea nr. 51

Caietul de sarcini nr. 3317/03.11.2026, pct. 2.7.2 / ATR nr. 03/18.06.2026, pct. 4.e) A) / Anexa nr. 1

Pentru racordarea zonei 1 la Stația 3, caietul de sarcini indică un traseu îngropat de aproximativ 700 m. În urma vizitei din 11.11.2026, s-a stabilit ca traseul până la stație să fie subteran, cu o lungime estimată de aproximativ 1.200 m și două subtraversări de drum de circa 8 m fiecare. Vă rugăm să confirmați traseul și lungimea care trebuie luate în calcul la ofertare, inclusiv subtraversările, și să ne transmiteți planul traseului până la punctul de racordare în stație.

Răspuns:

Având în vedere natura obiectului contractului (proiectare, achiziție de echipamente și execuție de lucrări), lungimea de aproximativ 700 m menționată în Caietul de Sarcini are caracter orientativ, stabilit la nivel de Studiu de Soluție.

La elaborarea ofertei se va lua în calcul traseul subteran, având o lungime estimată de aproximativ 700 m, inclusiv cele două subtraversări de drum (de circa 8 m fiecare), cu respectarea cerințelor din Caietul de Sarcini privind protejarea cablurilor, obținerea permisului de săpătură și aprobarea prealabilă de către Beneficiar a programului de execuție a subtraversărilor.

În ceea ce privește planul de detaliu al traseului până la punctul de racordare în Stația 3, acesta va fi întocmit și definitivat de către Furnizor (ofertantul declarat câștigător) în cadrul Proiectului Tehnic de Execuție (PT/DDE), pe baza ridicărilor topografice de detaliu și cu avizul prealabil al Beneficiarului, astfel încât să se asigure o rută optimă și liberă de obstacole pe amplasament.

Anexe:

Anexa nr. 1 – Studiu geotehnic preliminar nr. 1170 B/2026 – Zona 1 (pct. „La Pasarelă”, CF 41494);
Anexa nr. 2 – Studiu geotehnic preliminar nr. 1170 C/2026 – Zona 2 (incinta combinatului, nr. cad. 55055 și 55060);
Anexa nr. 3 – Studiu geotehnic preliminar nr. 1170 A/2026 – Zonele 3, 4 și 5 (Priza Olt, CF 37541);

Beneficiar CHIMCOMPLEX S.A. BORZEȘTI
Prin Laurențiu Andrei
Director Operațiuni Sucursala Râmnicu Vâlcea

ANDREI NICU-LAURENTIU
Digitally signed by ANDREI NICU-LAURENTIU
Date: 2026.11.23 13:13:11 +02'00'