

Nr. Ieșire Participant DEER/25433 din data 31.01.2025

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE CUMPĂRARE INIȚIATOARE CU PREȚ MAXIM

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Compania DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A cu sediul în Cluj-Napoca, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al jud.Cluj, cu numărul J12/352/2002 reprezentată prin Director Divizie Comerciala Ionel BOJA,

în nume propriu / în calitate de agregator

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de cumpărare pentru a fi notificată ca ofertă inițiatoare:

Cantitatea de energie electrică 21.960 MWh, la o putere constantă de 5 MW pe ID,

Profil	Profil
Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	<input checked="" type="checkbox"/>
Vârf 1 (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf 2 (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf seară 1 (Luni-Vineri, 17:00-21:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf seară 2 (Luni-Duminică, 17:00-21:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Gol 1(Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET)	<input type="checkbox"/>

Opțiunea tranzacționării: integrală parțială

Opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului:

DA NU

Opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă: DA NU

Prețul maxim oferit (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport) 500,00 lei/MWh

Perioada de livrare 01.04.2025 – 30.09.2025

În cazul atribuirii ofertei de cumpărare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta inițiatoare.

Data
31.01.2025

Director Divizia Comercială,
Ionel BOJA

Director Direcția Prognoză&Achiziție Energie Electrică,
Marius Ștefan GUDEA

Manager Departament Analiză și Monitorizare Piață Energie,
Carmen Dorina CIRȚ

Șef Birou Achiziție și Monitorizare Reglementare Piață Energie,
Andrei Cătălin CONȚU

Nr. Ieșire Participant **305511** din data **04.02.2025**
Nr. Intrare OPCOM SA din data

**OFERTĂ DE CUMPĂRARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM
pentru sesiunea de licitație cu codul CBLD_100225_04**

Către,
Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.
Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A. cu sediul în **Bd. Mircea Voda, nr.30, Sector 3, Bucuresti**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al **Bucuresti**, cu numărul **J2002001859405/29.11.2024** reprezentată prin director general **Mihai-Constantin PESTE**, în nume propriu / în calitate de agregator

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de cumpărare pentru a fi considerată ofertă coinițatoare:

Prețul maxim oferit (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport) 500 lei/MWh.

În cazul atribuirii ofertei de cumpărare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta inițitoare.

Data

Manager Bilanț și Măsură

04.02.2025

PELES Larisa-Georgiana

Nr. Ieșire Participant 457din data 05.02.2025

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE CUMPĂRARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM
pentru sesiunea de licitație cu codul CBLD_100225_04

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Compania ALRO S.A. cu sediul în str. Pitești, nr. 116, Slatina, jud. Olt,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al județului Olt, cu numărul J28/8/1991
reprezentată prin director general dl. Marin CILIANU și director financiar dna. Genoveva NĂSTASE
/ sau Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,
în nume propriu / în calitate de agregator

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru tranzacționare
pe această piață, a următoarei oferte de cumpărare pentru a fi considerată ofertă coinițatoare:

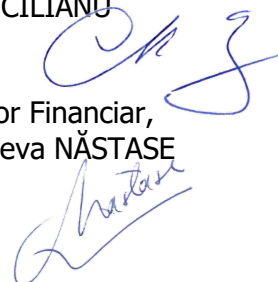
Prețul maxim oferit (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport) 500,00 lei/MWh

În cazul atribuirii ofertei de cumpărare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta
inițatoare.

Data
04.02.2025

Director General,
Marin CILIANU

Director Financiar,
Genoveva NĂSTASE



Anexa 1 la contractul**DEFINIȚII ȘI TERMENI**

Agregator	Participantul la piață implicat în agregare care îndeplinește funcția definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
Cantitate de energie	Cantitatea de energie electrică tranzacționată între părți;
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
Data intrării în vigoare	Data semnării contractului de către ambele Părți, la care prezentul contract intră în vigoare și devine obligatoriu din punct de vedere juridic pentru ambele Părți;
Interval de decontare (ID)	O perioadă de timp de 15 minute;
Lună de livrare	O lună calendaristică dintr-un an calendaristic pe durata de valabilitate a prezentului contract;
Ofertă Bandă	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare în bandă la putere constantă între orele 00:00-24:00 CET, în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Ofertă Vârf	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la vârf de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Oferta Gol	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la gol de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Operator de transport și sistem	Orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, de interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de acoperire a cererilor rezonabile pentru transportul energiei electrice. Operatorul de transport și sistem este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;
Operatorul pieței de Echilibrare	Operator de piața care asigură înregistrarea Participantilor la Piața de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formală a Ofertelor pe Piața de Echilibrare. Operatorul Pieței de Echilibrare este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;

Parte Responsabilă cu Echilibrarea	Titular de licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport și de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
Participant la PCCB-LE-flex	Persoană fizică sau juridică, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, care se înscrie la oricare din piețele organizate de energie electrică la termen și respectă convenția de participare, precum și prevederile prevăzute în reglementările naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică;
Perioada de valabilitate	Perioada cuprinsă între Data de intrare în vigoare și Data de expirare;
Piața de Echilibrare	Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport și de Sistem pentru colectarea ofertelor de livrare a Energiei de Echilibrare transmise de Participanții la Piața de Echilibrare, și utilizarea lor pentru a asigura siguranța și stabilitatea în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național și pentru a rezolva Restricțiile de Rețea;
Produs similar	Produs disponibil pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, cu o perioadă de livrare egală cu cea stabilită în contractul încheiat pe această piață, sau, dacă un astfel de produs nu a fost tranzacționat în ultimele 12 luni față de momentul de referință, cu un produs disponibil/comparație de produse disponibile care să echivaleze perioada de livrare a produsului aferent contractului încheiat pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, pe oricare altă piață concurențială organizată de operatorul piețelor organizate de energie electrică la termen OPCOM - S.A.;
RPUPCD	Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispeceerizabili (RPUPCD), cu modificările ulterioare.
Rețea electrică de distribuție	Rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;
Rețea electrică de transport	Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV;
Termen limită de plată	Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător funcție de durata perioadei de livrare a energiei electrice, conform prevederilor prezentului contract;

Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (T_G)	Tarif mediu al producătorului pentru introducerea de energie electrică în rețea, determinat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. conform algoritmului aprobat de ANRE;
Schimb Bloc	Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea;
Zi lucrătoare	Orice zi, alta decât sâmbăta, duminica și/sau sărbători legale conform legii aplicabile;

CANTITATEA DE ENERGIE ELECTRICĂ

Art. 1. Cantitatea de energie electrică contractată între părți este de 21.960 MWh la o putere constantă de 5 MW pe ID (ore CET).

Profil*)	
Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	<input checked="" type="checkbox"/>
Vârf 1 (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf 2 (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf seară 1 (Luni-Vineri, 17:00-21:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Vârf seară 2 (Luni-Duminică, 17:00-21:00 CET)	<input type="checkbox"/>
Gol 1 (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET)	<input type="checkbox"/>

(***NOTĂ:** În scopul prezentului Contract profilurile zilnice de livrare în vederea ofertării ce fac obiectul Anexei 2 pot fi modificate, urmare a aplicării prevederilor Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.)

Art. 2. Opțiunea privind procentul de variație/flexibilitate:

- se aplică
- nu se aplică

Partea îndreptățită să exercite opțiunea privind procentul de variație:

- Vânzător
- Cumpărător
- Oricare dintre părți

Procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare este de % și va fi activat în conformitate cu prevederile prezentei Anexa.

În situația neacceptării de către o parte contractuală a activării opțiunii privind variația puterii pe interval de decontare, se consideră cantitatea notificată la operatorul pieței de echilibrare, conform prevederilor RPUPCD, ca fiind aceea conform solicitării privind activarea opțiunii de modificare a cantității pe interval de decontare.

În situația activării de către ambele părți a opțiunii privind variația puterii pe interval de decontare, se va lua în considerare notificarea transmisă la operatorul pieței de echilibrare, conform prevederilor RPUPCD cu valoarea cea mai mică.

Art. 3. Perioada de livrare a energiei electrice stabilită la pct.1 este:

01.04.2025-30.09.2025

SEMNETARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

PREȚUL DE CONTRACT

Art. 1. Prețul de contract (P_{inch}) pentru fiecare MWh este lei/MWh.

Art. 2. Formula de ajustare a prețului de atribuire a contractului de la art. 1 este

.....
Termenii utilizați în formula de ajustare a prețului de atribuire a contractului au următoarea semnificație:

.....
Art. 3. Tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei în rețea la data semnării prezentului contract este cel prevăzut în Ordinul președintelui ANRE în vigoare la data semnării contractului.

Art. 4. Prețul de contract nu include TVA.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

DATELE REFERITOARE LA PARTEA RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA (PRE)

Pentru Vânzător:

- denumirea PRE:
- codul PRE:
- persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon:

Pentru Cumpărător:

- denumirea PRE:
- codul PRE:
- persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon:

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

FACTURARE ȘI CONDIȚII DE PLATĂ

Art. 1 Contravaloarea energiei electrice ce urmează să fie primită de către Vânzător de la Cumpărător se calculează, în fiecare lună contractuală din perioada de valabilitate a contractului, prin înmulțirea cantității lunare de energie electrică și prețul de contract prevăzut în Anexa nr. 3. Art.1.

Art. 2 (1) Pe parcursul derulării contractului, vânzătorul va emite în primele trei zile financiare ale lunii următoare lunii contractuale de livrare factura electronică aferentă lunii de livrare calculată conform art. 1 din prezenta anexă.

(2) Vânzătorul va transmite factura către cumpărător prin intermediul sistemului național privind factura electronică RO e-Factura și pe e-mail.

Data comunicării facturii se consideră data la care factura electronică este disponibilă Cumpărătorului pentru descărcare din sistemul național privind factura electronică RO e-Factura. În situația în care factura transmisă trebuie corectată, termenul de plată curge de la data comunicării în sistemul RO e-Factura a facturii fiscale corecte.

(3) Cumpărătorul va achita integral facturile, conform termenului limită de plată înscris pe factura, respectiv cel mai târziu în a 15-a zi calendaristică din luna următoare lunii contractuale de livrare. În cazul în care a 15-a zi calendaristică din luna următoare lunii contractuale este o zi nelucrătoare, plata se va efectua cel mai târziu în ziua lucrătoare imediat următoare.

(4) În cazul în care o sumă facturată de către Vânzător este contestată integral sau în parte de Cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă Vânzătorului cuprinzând obiecțiile sale, în termen de 5 zile financiare de la data comunicării facturii și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform art. 2 pct 3 din prezenta anexă. Data comunicării facturii se consideră data la care factura electronică este disponibilă Cumpărătorului pentru descărcare din sistemul național privind factura electronică RO e-Factura.

Obiecțiile Cumpărătorului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 5 zile financiare de la data primirii pretențiilor formulate de către Cumpărător. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform prevederilor din anexa 7, art.1. În cazul în care în urma contestației s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități aferente calculate potrivit art.1 din anexa 7, deja plătite, corespunzătoare reducerii respective, în 5 zile financiare de la soluționarea contestației.

Art. 3 Factura se consideră achitată de către Cumpărător la data înregistrării plății în extrasul bancar al cumpărătorului.

SEMNETARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

GARANȚII DE BUNĂ EXECUȚIE

Art. 1. (1) Cumpărătorul va prezenta Vânzătorului o scrisoare de garanție bancară de buna executie, în favoarea Vânzătorului, emisă de o bancă agreată de Vânzător, înainte de începerea livrărilor de energie electrică și reprezintă condiție de intrare efectivă în vigoare a Contractului.

(2) Valoarea scrisorii de garanție bancară se calculează după cum urmează:

Valoarea scrisorii de garanție bancară de buna executie = Cantitatea de energie electrică aferenta a 30 de zile de livrare x preț contract + valoare TVA, în cazul în care este aplicabilă, aceasta fiind delei.

(3) Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară de buna executie este până în data de 25 a lunii urmatoare ultimei luni de livrare.

(4) Termenul de prezentare a scrisorii de garanției bancară de buna executie, emisă în conformitate cu prevederile alin. (1), (2) și (3), la sediul Vânzătorului este nu mai târziu de 2 zile lucrătoare înainte de începerea livrărilor de energie electrică. Scrisoarea de garantie bancara poate fi transmisa inclusiv prin mesaj SWIFT la banca agreata de Vanzator.

(5) Nedepunerea scrisorii de garanție bancară de buna executie are ca efect rezilierea Contractului și conduce la obligarea Cumpărătorului la plata catre Vânzător a unor sume compensatorii conform art.12 lit.d) din Contract.

(6) Toate comisioanele și spezele bancare referitoare la scrisoarea de garanție bancară de buna executie sunt suportate de Cumpărător.

(7) Vanzatorul va proceda la executarea scrisorii de garantie bancara de buna executie in situatia neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre Cumparator, astfel cum au fost stabilite in Contract, sub incidenta prevederilor art.19 alin (1)-(2) si Anexa 7.

Art. 2. (1) Vânzătorul va prezenta Cumpărătorului o scrisoare de garanție bancară de bună execuție, în favoarea Cumpărătorului, emisă de o bancă agreată de Cumpărător înainte de începerea livrărilor de energie electrică și reprezintă condiție de intrare efectivă în vigoare a Contractului.

(2) Valoarea scrisorii de garanție bancară de bună execuție se calculează după cum urmează:

Valoarea scrisorii de garanție bancară de bună execuție = Cantitatea de energie electrică aferenta a 30 zile x preț contract + valoare TVA, în cazul în care este aplicabilă, aceasta fiind delei

(3) Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară de buna executie este până în data de 25 a lunii următoare ultimei luni de livrare.

(4) Termenul de prezentare al garanției de bună execuție, emisă în conformitate cu prevederile alin. (1),(2) și (3), la sediul Cumpărătorului este nu mai târziu de 2 zile lucrătoare înainte de începerea livrărilor de energie electrică. Scrisoarea de garantie bancara poate fi transmisa inclusiv prin mesaj SWIFT la banca agreata de Cumparator.

(5) Nedepunerea scrisorii de garanție bancare de bună execuție are ca efect rezilierea Contractului și conduce la obligarea Vânzătorului la plata către Cumpărător a unor sume compensatorii conform art.10lit e) din Contract.

(6) Toate comisioanele și spezele bancare referitoare la scrisoarea de garanție bancară de bună execuție, sunt suportate de Vânzător.

(7) Cumparatorul va proceda la executarea scrisorii de garantie bancara de buna executie in situatia neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre Vanzator, astfel cum au fost stabilite in Contract, sub incidenta prevederilor art.19 alin (1)-(2) si Anexa 7.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

PENALITĂȚI ȘI DAUNE

Art. 1 Neachitarea facturii de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute în Anexa 5 la art. 2, pct 3)., atrage după sine plata de penalități de întârziere, după cum urmează:

a) penalitățile de întârziere se calculează pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;

b) penalitățile de întârziere sunt în cota de 0,03% / zi de întârziere. Valoarea penalităților nu poate depăși suma la care acestea se calculează.

Art 2. În cazurile de reziliere, conform art.18 din contract, partea din vina careia este reziliat contractul datorează celeilalte părți daune interese compensatorii calculate astfel:

Valoare despăgubire = 60 zile x 24 [nr.ore] x Preț contract [..... lei/MWh] x Pcontr.[.....MW], aceasta fiind de lei, la care se adaugă valoarea TVA în cazul în care este aplicabilă.

Prezentul articol reprezintă în conformitate cu art.1538 din Codul Civil, prevederea contractuală, prin care părțile stabilesc de comun acord anticipat și prin apreciere, cuantumul despăgubirilor ce vor fi datorate de partea în culpa, în cazul neîndeplinirii ori îndeplinirii defectuoase a obligațiilor asumate.

Art. 3 Termenul de plată pentru facturile emise conform prevederilor art. 2 este de 5 zile de la data comunicării acestora în sistemul RO e-Factura către partea obligată la plată.

Data comunicării facturilor se consideră data la care facturile electronice sunt disponibile pentru descărcare din sistemul național privind factura electronică RO e-Factura.

În situația în care factura transmisă trebuie corectată, termenul de plată curge de la data comunicării în sistemul RO e-Factura a facturii fiscale corecte.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....