

Nr. Ieșire Participant 1398 din data 12.12.2024
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 ICCO ENERG S.R.L., cu sediul în Brasov, Str Spicului, nr 3, județul Brasov, cod postal 500460, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al Brasov, cu numărul J08/2664/2007 , reprezentată prin director general Director Executiv - Andreea CRISTOLOVEANU

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 notificată ca ofertă inițiatoare: Cantitatea de energie electrică 8760 MWh, la o putere constantă de 1 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) 565 lei/MWh

Perioada de livrare **01.01.2025-31.12.2025.**

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
12.12.2024

Director Executiv,
Andreea CRISTOLOVEANU


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 piata care asigura inregistrarea Participantilor la Piata de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formala a Ofertelor pe Piata de Echilibrare.Operatorul Pieteii 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 dispecerizabili (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 **8760** MWh la o putere constantă de 1 MW pe ID (ore CET).

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"/>

(***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:

01/01/2025 – 31/12/2025

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 utilizati in 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 pe perioada de valabilitate a contractului, prin înmulțirea cantității lunare de energie electrică livrate conform anexei nr. 2 art. 1 cu prețul de contract prevăzut în Anexa 3 art.1.

Art. 2. (1) Pe parcursul derularii contractului, pentru fiecare luna de livrare, Vanzatorul va emite o factura cel mai tarziu cu minim cinci zile lucratoare inainte de inceperea lunii de livrare, reprezentand contravaloarea energiei electrice ce urmează a fi livrate si pe care Consumatorul trebuie sa o plateasca, aceasta fiind calculată conform prevederilor art. 1.

(2) Factura emisa conform art. 2 alin (1), va fi platita de Cumpărător cu minim 2 zile lucratoare inainte de inceperea lunii de livrare.

Art. 3. Factura de plata emisa conform Art. 2 se va transmite catre Cumparator de catre Vanzator prin e-mail in ziua emiterii acesteia.

Art. 4. (1) 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 obiectiile sale, în termen de 2 zile financiare de la data primirii facturii prin fax sau poșta electronică, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform Anexa 5 Art.2.

(2) 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.

(3) 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 Art.1 din Anexa 7 a prezentului contract.

(4) În cazul în care în urma contestației s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități de intarziere aferente calculate potrivit Art. 1 din anexa nr.7 a prezentului contract deja plătite, corespunzătoare reducerii respective.

Art. 5. Factura se consideră achitată de catre Cumpărător la data înregistrării plății în extrasul bancar al cumpărătorului.

SEMNETARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

GARANȚII DE BUNĂ EXECUȚIE

NU SE APLICA

SEMNETARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

PENALITĂȚI ȘI DAUNE

Art.1. Neachitarea sumelor datorate de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute în Anexa nr. 5 la prezentul contract, atrage după sine plata de dobânzi penalizatoare, după cum urmează:

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

b) nivelul dobânzilor penalizatoare este de 0,1% din suma neachitată pentru fiecare zi de întârziere.

Art. 2. (1) În cazul neîndeplinirii obligațiilor de către Vânzător (cu excepția cazurilor de Forță Majoră sau din cauza unor circumstanțe pentru care este răspunzător Cumpărătorul), Vânzătorul va plăti Cumpărătorului, cu titlu de compensații pentru neexecutare, o suma calculată ca produs între cantitatea de energie electrică nelivrată și prețului contractului.

(2) În cazul neîndeplinirii obligațiilor de către Cumpărător (cu excepția cazurilor de Forță Majoră sau din cauza unor circumstanțe pentru care este răspunzător Vânzătorul), Cumpărătorul va plăti Vânzătorului, cu titlu de compensații pentru neexecutare, o sumă calculată ca produs între cantitatea de energie electrică neachiziționată și prețului contractului.

Art. 3. Factura emisă conform art. 2 va fi achitată de partea din culpa căreia are loc rezilierea în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primire.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....