

Nr. Ieșire Participant 20288din data 07.04.2026
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

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A., Societate Administrată în sistem Dualist, cu sediul în București, Strada Olteni, nr. 2-4, Clădirea „Platinum Center”, sector 3, cod postal 030786 înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului cu numărul J2000008060404, Cod Unic de Înregistrare nr. 13328043, cu atribut fiscal RO, tel. 021/3035611, fax. 021/3035610, cont IBAN nr. RO33 RZBR 0000 0600 0277 5260, deschis la Raiffeisen Bank București, titular al licenței ANRE pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului nr. 2706/02.12.2025, cod EIC 30XROTEL-CPT---O, reprezentată de Directorat, prin Ștefăniță MUNTEANU – Președinte al Directoratului și prin Cătălin Constantin NADOLU, Vasile-Cosmin NICULA, Florin Cristian TĂTARU, în nume propriu
 / în calitate de agregator

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

Cantitatea de energie electrică **43.800 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"/> |
| Vârf/gol liber definit | <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 tarifele de introducere a energiei în rețele) **530 lei/MWh**

Perioada de livrare **01.01.2027-31.12.2027**

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 07.04.2026

**Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA
reprezentată statutar prin**

Ștefăniță MUNTEANU

Președinte al Directoratului

prin,

Gheorghe VIȘAN

Director Piețe de Energie

Cf. Procură nr. 55669/14.11.2024

Cătălin Constantin NADOLU

Membru al Directoratului

prin,

Costel BUSCOVEANU

Manager Piețe de Energie

Cf. Procură nr. 55469/14.11.2024

Nr. Ieșire Participant DEER/119424 din data 09.04.2026

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

OFERTĂ DE CUMPĂRARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM
pentru sesiunea de licitație cu codul CBLD_170426_01

Către,

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

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

Compania DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A. cu sediul în Cluj-Napoca, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al jud.Cluj, cu numărul J2002000352121 reprezentată prin Director Divizie Comercială 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 considerată ofertă coinițitoare:

Prețul maxim oferit (inclusiv tarifele de introducere a energiei în rețele) **530,00** 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 inițitoare.

Data
09.04.2026

Director Divizia Comercială,
Ionel BOJA

Director Direcția Prognoză&Achiziție Energie Electrică,
Emilia CERNEA

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

Nr. Ieșire Participant 17863 din data 17.04.2026

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

OFERTĂ DE CUMPĂRARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM
pentru sesiunea de licitație cu codul CBLD_170426_01

Către,

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

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

Societatea Delgaz Grid S.A., operator de distribuție, cu sediul în Târgu Mureș, Bulevardul Pandurilor, nr. 42, et. IV, Județul Mureș, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Mureș, cu numărul J26/326/08.06.2000, reprezentată legal prin Anca Evoiu , Director General Adjunct / 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 coinițitoare:

Prețul maxim oferit (inclusiv tarifele de introducere a energiei în rețele) 530 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

09.04.2026

Director General

Cristian SECOSAN

Director Divizie Contracte si Managementul Energiei
Liliana SIRGHIE

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 | Titular de licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport |

| | |
|--------------------------------|---|
| Echilibrarea | 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/combinatie 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; |
| | |
| 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 MWh la o putere constantă deMW pe ID (ore CET).

| | |
|--|--------------------------|
| Profil*) | |
| Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET) | ■ |
| 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"/> |
| Vârf/gol liber definit | <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:

01/01/2027 – 31/12/2027

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

PREȚUL DE CONTRACT

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

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

nu este cazul

Termenii utilizati in formula de ajustare a prețului de atribuire a contractului au următoarea semnificație:

nu este cazul

Art. 3. Prețul de cotract include tarifele de introducere a energiei în rețele și nu se modifică odată cu actualizarea acestor tarife.

Art. 4. Prețul de contract nu include TVA.

SEMNATARI:

Din partea Vanzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A

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: CIGA ENERGY S.A.
- codul PRE: 30XROENEL-CIGA-Z
- persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon:

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

FACTURARE ȘI CONDIȚII DE PLATĂ

- Art. 1.** Contravaloarea energiei electrice ce urmează să fie primită de către Vânzător de la Cumpărător se calculează ca suma produselor între cantitatea de energie electrică prevăzută în anexa nr. 2 și prețul de contract prevăzut în anexa nr. 3 art. 1.
- Art. 2.** (1) Pe parcursul derulării contractului, în primele 5 zile calendaristice ale lunii următoare lunii de livrare, Vânzătorul va emite către Cumpărător o factură cu suma pe care acesta trebuie să o plătească pentru 100% din energia livrată în luna precedentă, calculată conform prevederilor art. 1 din această anexă.
- (2) Facturile se vor încărca în sistemul RO e-Factura conform prevederilor legale în vigoare și se vor transmite Cumpărătorului și pe e-mail în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la emitere.
- (3) Facturile emise conform art. 2 (1) și (2) vor fi plătite de Cumpărător conform termenului limită de plată, respectiv cel mai târziu în a zecea zi lucrătoare de la data primirii facturii în sistemul RO e-Factura.
- Art. 3.** 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 2 zile lucrătoare de la data primirii facturii prin fax sau poștă electronică, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform art. 2. Obiecțiile Cumpărătorului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 5 zile lucrătoare 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 art. 1 din Anexa nr.7. 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 nr. 7, deja plătite, corespunzătoare reducerii respective.
- Art. 4.** Factura se consideră achitată de către Cumpărător la data înregistrării plății în extrasul bancar al cumpărătorului.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

GARANȚII DE BUNĂ EXECUȚIE

Art. 1. În cazul în care perioada de livrare începe la mai mult de 30 de zile de la data semnării contractului și durata livrării este de minim 3 luni, acesta trebuie să prevadă unul dintre următoarele moduri de garantare :

plata unui avans de către cumpărător de% [cel puțin 5%] din valoarea contractului pentru contractele cu perioada de livrare mai mare de 6 luni și de% [cel puțin 10%] din valoarea contractului pentru contractele cu perioada de livrare mai mică sau egală cu 6 luni. Plata se face în termen de 15 zile de la data încheierii contractului;

sau

constituirea de către cumpărător a unei garanții în valoare de 5% din valoarea contractului pentru contractele cu perioada de livrare mai mare de 6 luni și de 10% din valoarea contractului pentru contractele cu perioada de livrare mai mică sau egală cu 6 luni. Garanția se constituie și se transmite vânzătorului în termen de 15 zile de la data încheierii contractului;

Art. 2. Partea care alege modul de garantare a executării contractului, respectiv plata unui avans sau constituirea de garanții, așa cum sunt menționate la Art. 1 din Anexa 6, este cumpărătorul;

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

PENALITĂȚI ȘI DAUNE

Art. 1. Neachitarea facturii de către Cumpărător conform termenelor limită de plată prevăzute la art. 2 din anexa 5, 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, exclusiv;

b) nivelul penalităților de întârziere corespunde ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere.

Art. 2.(1) În caz de reziliere a contractului, partea din vina căreia operează rezilierea are obligația de a plăti celeilalte Părți suplimentar fata de despăgubirea stabilită la art. 19 aliniatul 1 și 2 din prezentul contract o despăgubire, pentru prejudiciul cauzat prin nerealizarea tranzacțiilor contractate de vânzare-cumpărare a energiei electrice. Despăgubirea va fi egală cu contravaloarea pe 31 zile calendaristice a energiei nelivrate (reprezentând echivalentul a 744 ore), la puterea contractată.

(2) Suma reprezentând despăgubirea menționată la alin. 1 se va factura Părții vinovate, de către cealaltă Parte, la data rezilierii contractului sau la o data ulterioară. Termenul scadent de plată al facturii de despăgubire este de 10 zile lucrătoare de la data primirii facturii în sistemul RO e-Factura.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.