

Reperetele anului 2025 – lichiditate, semnale de preț, transparență și integritate

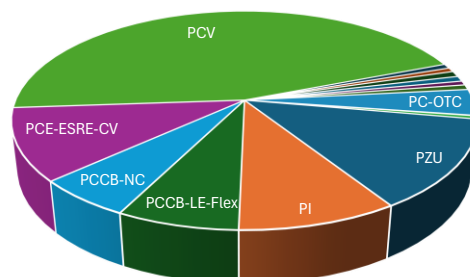
Cantitățile contractate pentru livrare în 2025 pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM au totalizat o cantitate de energie electrică de 40 TWh, reper pentru tranzacționarea în medii organizate, centralizate și transparente a energiei pe piața de energie electrică din România.

Aceste rezultate au fost înregistrate într-un context caracterizat de schimbări, proiecte și lansări de succes dintre care amintim:

Completarea Licitărilor Intrazilnice cuplate lansate în cadrul SIDC în iunie 2024 cu granițele RO-HU și RO-BG integrate cu succes în IDA în martie 2025	Aniversarea a 25 ani de activitate a OPCOM în august 2025	Implementarea cu succes a granularității de 15 minute în PZU OPCOM din cadrul SDAC în septembrie 2025	Intrarea OPCOM în calitate de Contraparte CfD în peste 70 Contracte pentru Diferență însumând peste 4.500 MW	Consolidarea filialei OPCOM din Republica Moldova în vederea atingerii obiectivului de lansare a PZU și PI administrate de OPEM , realizată cu succes în decembrie 2025
--	--	---	---	---

precum și a prezenței pe piețele administrate a unui interes constant al participanților la piață.

La 31 decembrie 2025, pe piețele administrate de OPCOM erau înregistrați aproximativ 800 de participanți. Peste 70 de membri au fost admiși în 2025.



Participanți înregistrați la piețele OPCOM

Piețele pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)

Piața pentru Ziua Următoare

Un număr de 136 participanți au activat pe platforma PZU în ultima lună a anului 2025, contribuind la stabilirea unei medii lunare de 1.972,6 MWh/h și la consolidarea mediei anuale a volumului tranzacționat orar care a atins pentru anul 2025 valoarea de 1.791,3 MWh/h.

Datele istorice anuale indică o evoluție a volumului tranzacționat pe acest orizont de timp de la 1,7 TWh în 2005, la 15,7 TWh în 2025, respectiv în valori medii orare de la 388,927 MWh/h în 2005, la 1.791,3 MWh/h în 2025, în procente din consumul intern de energie electrică această ultimă valoare reprezentând 32%.

La nivelul întregului an 2025 numărul participanților care au transmis cel puțin o ofertă a fost de 203, reprezentând o rată de interes care depășește 86% dacă ne raportăm la cele 235 companii înregistrate la

Pentru mai multe informații, vă rugăm să contactați OPCOM S.A.

Cristina Șetran, Director general,

telefon +4 021 3071 450

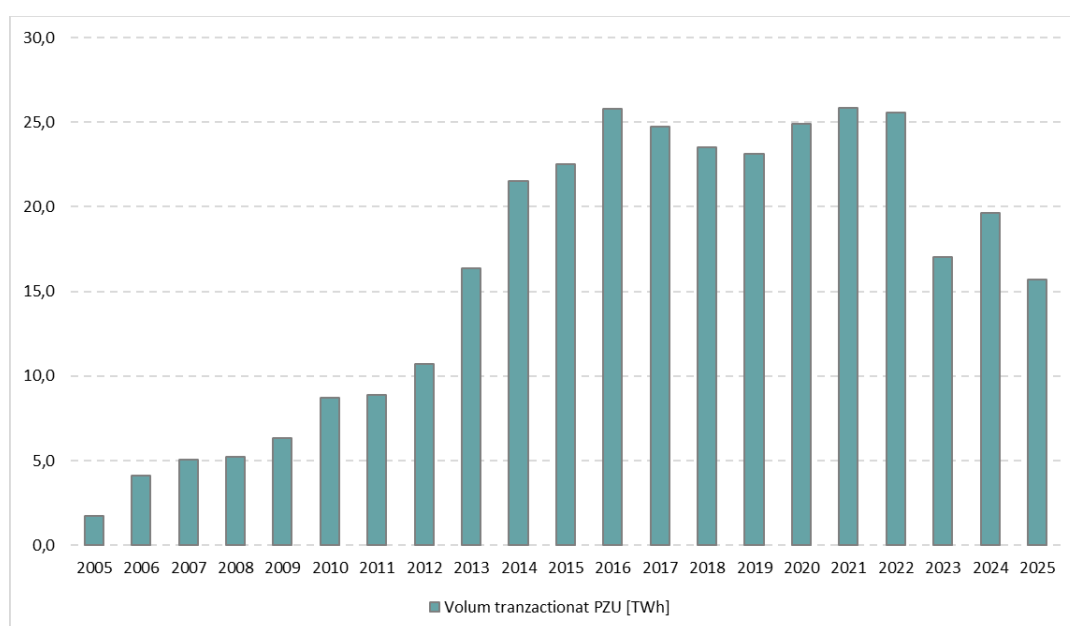
fax +4 021 3071 400

disponibil de asemenea pe www.opcom.ro

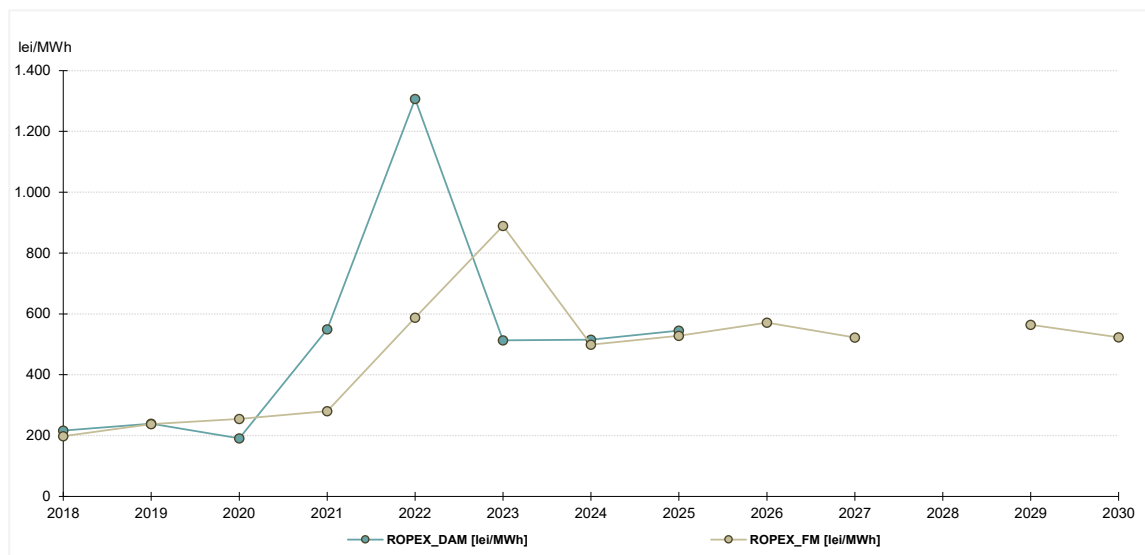
piață la sfârșitul lunii decembrie 2025. Cantitățile medii zilnice tranzacționate au variat într-o marjă între 994,5 MWh/h și 3.412,4 MWh/h.

Prețul anual mediu ponderat stabilit pe PZU a fost de 575,22 lei/MWh (114,21 EUR/MWh), în timp ce prețul anual mediu aritmetic de tranzacționare a fost în 2025 de 544,98 lei/MWh (108,16 EUR/MWh), în creștere față de valoarea corespunzătoare anului 2024, de 514,96 lei/MWh (103,51 EUR/MWh). Natura variabilă a datelor fundamentale cu privire la energia electrică (producția, consumul, transportul de energie electrică, inclusiv indisponibilitatea planificată/neplanificată a unor unități de producție și instalații de distribuție și/sau transport), precum și prezenta unor fenomene meteorologice extreme cum ar fi temperaturi extreme, nivel de hidrolicitate care se abate în anumite momente de la un profil previzionat pe termen lung sau a altor factori relevanți și determinanți în diferite momente, sunt elemente care determină ca prețurile angro ale energiei electrice să fie mai volatile pe termen scurt, putând produce variații periodice (lunare, sezoniere, anuale) semnificative la nivelul indicatorilor statistici analizați. O tendință de creștere față de anul anterior se regăsește în Europa în aproape toate mediile de tranzacționare spot a energiei electrice, prin valoarea stabilită pe piața spot administrată de OPCOM, prețul PZU situându-se în anul 2025 în cadrul domeniului de variație (38 EUR/MWh; 116 EUR/MWh) al prețurilor medii stabilite în piețele spot din Europa.

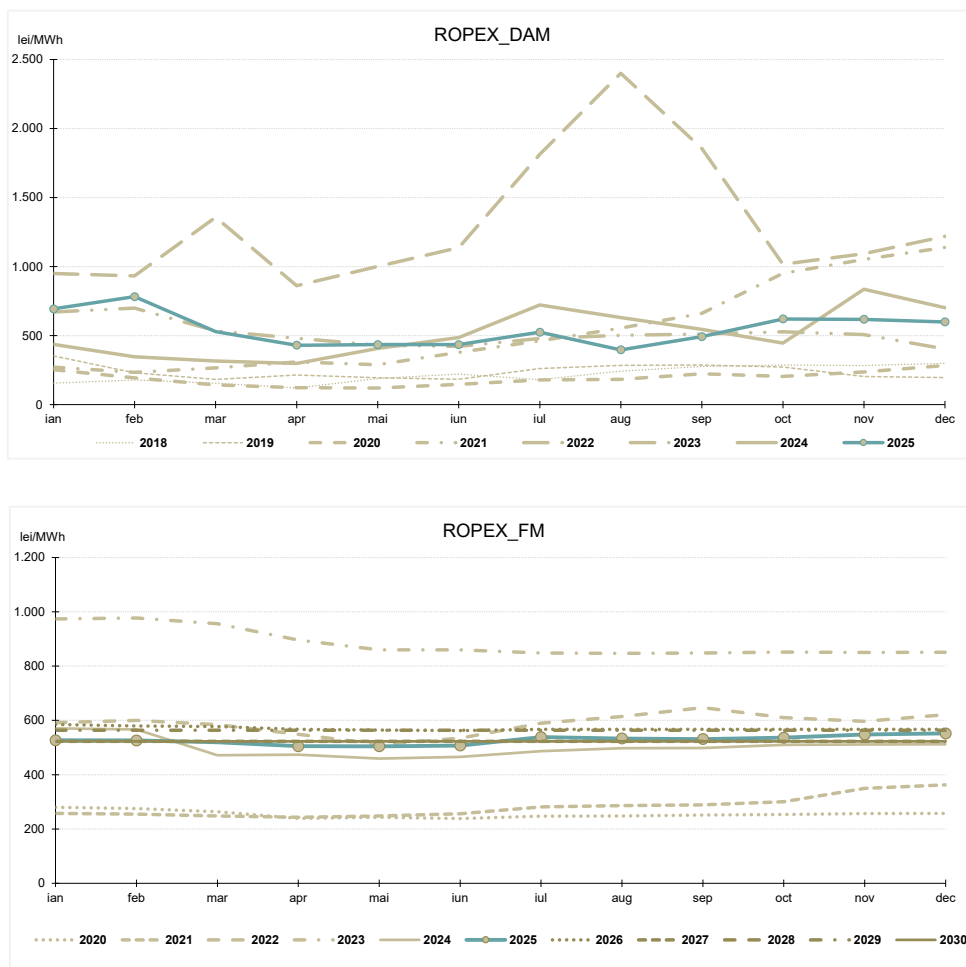
Volume tranzacționate pe PZU: 15,7 TWh în 2025



Evoluția anuală a indicilor de preț ROPEX_DAM și ROPEX_FM



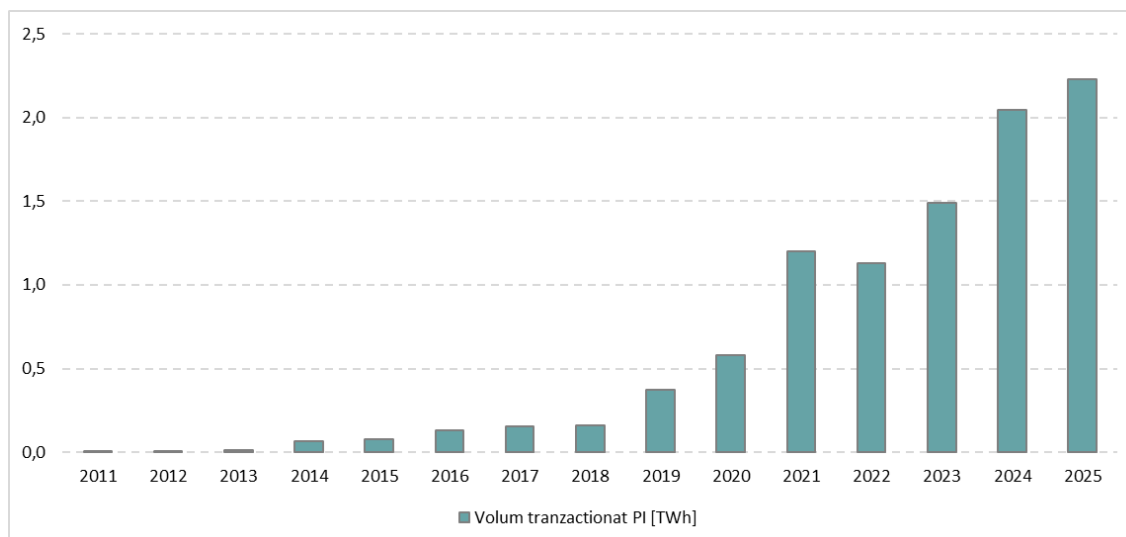
Evoluția lunară a indicilor de preț ROPEX_DAM și ROPEX_FM



Piața Intrazilnică

La sfârșitul anului 2025, Piața intrazilnică de energie electrică înregistrează un număr de 168 participanți, din care 136, respectiv 81% au utilizat această piață proiectată să faciliteze tranzacționarea variațiilor intrazilnice între capacitatea disponibilă și obligațiile de livrare, contribuind la gestionarea mai bună a potențialelor dezechilibre și menținerea în echilibru a producției și consumului. Volumul tranzacționat în anul 2025 a fost de 2,2 TWh (4% în procente din consumul intern de energie electrică) față de 2,0 TWh în anul anterior, la prețul mediu ponderat de 518,43 lei/MWh, respectiv 102,92 EUR/MWh.

Volume tranzacționate pe PI: 2,2 TWh în 2025



Piețele la termen - Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică: licitație extinsă (PCCB-LE-flex), negociere continuă (PCCB-NC) și negociere dublă continuă (PC-OTC)

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex

Un număr de 53 participanți și-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului în cadrul strategiilor proprii de contractare în anul 2025, reprezentând 41% din cele 128 companii înregistrate la piață la sfârșitul anului 2025.

Tranzacțiile în anul 2025 s-au realizat la un preț mediu ponderat de 592,61 lei/MWh (117,84 EUR/MWh), totalizând o cantitate de 5,6 TWh fata de 17,5 TWh în anul anterior. Livrările contractate pentru anul 2025 reprezintă 13,9 TWh, respectiv o cota de 28% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 514,22 lei/MWh (103,36 EUR/MWh).

Analiza reflectă faptul că prin tranzacțiile stabilite sunt asigurate livrări pentru anul 2026 de 5,9 TWh, cantitate care reprezintă o cota de circa 12% din consumul intern. Prețul mediu ponderat la care energia electrică a fost tranzacționată pe PCCB-LE-flex pentru livrare în 2026 a fost de 570,20 lei/MWh (113,72 EUR/MWh), respectiv de 523,63 lei/MWh (104,33 EUR/MWh) pentru livrarea în 2027 a unei cantități de 0,1 TWh, tranzacționată până la finalul anului 2025.

Pe PCCB-LE-flex au fost tranzacționate cantități de energie electrică pentru livrare pe perioade ce depășesc anul 2027, respectiv 0,1 TWh pentru perioada 2028-2030.

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC

Un număr de 37 participanți și-au manifestat interesul pentru această modalitate de tranzacționare, reprezentând 36% din cele 103 companii înregistrate la sfârșitul lunii decembrie 2025, în anul 2025 fiind tranzacționată o cantitate de 2,8 TWh, la un preț mediu ponderat de 584,16 lei/MWh (115,60 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2025 au însumat 1,8 TWh, reprezentând o cotă de 4% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 579,84 lei/MWh (115,80 EUR/MWh), în timp ce livrările contractate pentru anul 2026 totalizează 1,9 TWh, reprezentând o cota de 4% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 572,58 lei/MWh (113,32 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2027 au însumat 0,2 TWh, reprezentând o cotă de 0,5% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 524,26 lei/MWh (103,77 EUR/MWh).

Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)

În anul 2025 au fost tranzacționate de către cei 35 participanți activi pe PC-OTC, reprezentând 50% din cei 70 de participanți înregistrați la piață la sfârșitul lunii decembrie 2025, o cantitate de energie electrică de 6,6 TWh, la un preț mediu ponderat de 576,42 lei/MWh (114,18 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2025 au însumat 5,5 TWh, respectiv o cotă de 11% din consumul anului 2025, prețul mediu ponderat fiind de 546,11 lei/MWh (109,40 EUR/MWh).

Pentru anul 2026, livrările contractate până la finalul anului 2025 totalizează 4,7 TWh, respectiv o cotă de 9% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 571,56 lei/MWh (113,12 EUR/MWh).

Livrările contractate până la finalul anului 2025 pentru anul 2027 au însumat 0,5 TWh, reprezentând o cotă de 1% din consum, prețul mediu ponderat fiind de 521,50 lei/MWh (103,19 EUR/MWh).

Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU)

La sfârșitul anului 2025, 8 societăți erau înregistrate la Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU).

Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Un număr de 44 participanți și-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului în cadrul strategiilor proprii de contractare în anul 2025, reprezentând 23% din cele 190 companii înregistrate la piață la sfârșitul anului 2025.

Tranzacțiile cu energie electrică în anul 2025 s-au realizat la un preț mediu ponderat de 380,60 lei/MWh (75,27 EUR/MWh), totalizând o cantitate de 0,9 TWh. În urma tranzacțiilor stabilite pe PCE-ESRE-CV, în anul 2025, a fost atribuit un număr de 3.234.826 CV, la prețul de 146,2532 lei/certificat verde (29,40 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat în stabilirea valorilor de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața de certificate verzi pentru anul 2025).

Analiza reflectă faptul că prin tranzacțiile stabilite sunt asigurate livrări pentru anul 2025 de 0,7 TWh, cantitate care reprezintă o cotă de 1% din consumul intern. Prețul mediu ponderat la care energia electrică a fost tranzacționată pe PCE-ESRE-CV pentru livrare în 2025 a fost de 285,00 lei/MWh (57,19 EUR/MWh), respectiv 378,93 lei/MWh (74,84 EUR/MWh) pentru livrarea în 2026 a unei cantități de 0,8 TWh și 285,00 lei/MWh (56,00 EUR/MWh) pentru livrarea în 2027 a unei cantități de 0,002 TWh.

Piețele de certificate verzi - Piața Centralizată anonimă spot pentru Certificate Verzi (PCSCV) și Piața Centralizată anonimă la termen de Certificate Verzi (PCTCV)

La sfârșitul lunii decembrie 2025, 808 agenți economici erau semnatar ai convenției de participare la această piață, respectiv 624 producători de E-RES și 184 furnizori.

Piața Centralizată anonimă spot pentru Certificate Verzi

În anul 2025 au fost tranzacționate centralizat, de către cei 445 participanți activi din cei 808 înregistrați la Piața de certificate verzi la sfârșitul lunii decembrie 2025, 9.847.078 certificate verzi, la un preț mediu ponderat de 146,2532 lei/certificat verde (29,40 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat în stabilirea valorilor de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața de certificate verzi pentru anul 2025).

Piața Centralizată anonimă la termen de Certificate Verzi

În anul 2025 au fost tranzacționate de către cei 44 participanți activi pe PCTCV un număr de 55.000 certificate verzi, la un preț mediu ponderat de 145,4271 lei/certificat verde (29,40 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat în stabilirea valorilor de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața de certificate verzi pentru anul 2024).

Piețele de gaze - Piața pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN) și Piața Centralizată de Gaze Naturale: licitații și negociere (PCGN-LN), licitații publice (PCGN-LP) și PCGN-OTC

La sfârșitul anului 2025, 15 societăți erau înregistrate la Piața Centralizată de Gaze Naturale (PCGN-LN, PCGN-LP, PCGN-OTC), în timp ce la Piața pentru Ziua Următoare de gaze naturale (PZU-GN) erau înregistrați 12 participanți, iar la Piața Intrazilnică de Gaze Naturale (PI-GN) erau înregistrați 11 participanți.

Contrapartea CfD

În decursul anului 2025 OPCOM, în calitate de contraparte CfD a semnat 75 contracte CfD aferente celor trei licitații organizate. Astfel, în baza a 41 de contracte CfD se vor pune în funcțiune și în exploatare comercială 2.630,48 MW în capacități eoliene onshore, respectiv în baza a 34 de contracte CfD se vor pune în funcțiune și în exploatare comercială 1.914,34 MW în capacități solare fotovoltaice.

Prețurile de exercitare stabilite în cadrul celor trei licitații au variat între 54,4898 – 79,5000 EUR/MWh pentru tehnologia eoliană onshore, respectiv 36,6900 – 54,1818 EUR/MWh pentru tehnologia solară fotovoltaică.

Decontarea

Valoarea energiei electrice tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare s-a ridicat la 9.047,2 mil. lei (1.776,5 mil. EUR), iar plățile efectuate într-o zi bancară de la data emiterii instrucțiunii de debit direct au totalizat 7.844,4 mil. lei (1.540,2 mil. EUR), diferența de 1.203,2 mil. lei (236,3 mil. EUR) reprezentând valoarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la PZU administrată de OPCOM care s-au regularizat prin compensare/ordin de plată.

Valoarea energiei electrice tranzacționate pe Piața Intrazilnică s-a ridicat la 1.188,3 mil. lei (233,3 mil. EUR), iar plățile efectuate într-o zi bancară de la data emiterii instrucțiunii de debit direct au însumat 463,0 mil. lei (90,9 mil. EUR), diferența de 725,3 mil. lei (142,4 mil. EUR) reprezentând valoarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la PI administrată de OPCOM care s-au regularizat prin compensare/ordin de plată.

Pe lângă îndeplinirea responsabilităților ce decurg din rolul de contraparte asumat de OPCOM în procesul de tranzacționare spot a energiei electrice, activitatea OPCOM a presupus și în 2025 îndeplinirea responsabilităților rezultate din procesul de stabilire a cantităților, respectiv a drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile pe piața centralizată anonimă spot pentru certificate verzi în valoare de 1.440,16 mil. Lei (298,5 mil. EUR).

Raportarea REMIT

În anul 2025 OPCOM a continuat raportarea tranzacțiilor stabilite pe piețele administrate, precum și deservirea participanților la piață în vederea îndeplinirii de către aceștia a obligației de raportare a contractelor standard și nestandardizate de furnizare de energie electrică și gaze naturale efectuate în afara unei piețe organizate, raportarea contractelor de transport și a datelor fundamentale conform Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), OPCOM plasându-se între primele 5 mecanisme de raportare înregistrate (RRM) din punct de vedere al diversității serviciilor oferite din cele 135 înregistrate în prezent. Începând cu data de 7 octombrie 2015, dată la care a intrat în vigoare faza 1 de raportare conform REMIT, administrând un număr de peste 400 acorduri de raportare, OPCOM a transmis în sistemul ARIS al Agenției pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER) peste 102,7 milioane de înregistrări de pe piețele de energie, sprijinind în acest fel îndeplinirea de către participanți a obligațiilor ce revin acestora în conformitate cu regulamentul.

Despre OPCOM

OPCOM este Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" SA. Începând cu anul 2000, OPCOM s-a angajat să consolideze un mediu de piață unde se tranzacționează energie și certificate de mediu în condiții de transparență și integritate. Portofoliul de tranzacționare oferit de OPCOM cuprinde produse de energie electrică și gaze naturale, precum și certificate verzi. Mai mult de 800 companii utilizează produsele disponibile pentru tranzacționare pe piețele de energie electrică și gaze naturale pe termen scurt și pe piețele de certificate verzi, precum și pe piețele pe termen lung pentru contractele bilaterale pentru energie electrică, gaze naturale și certificate verzi. Suplimentar față de acest rol, OPCOM este responsabil de decontarea tranzacțiilor încheiate pe piețele de energie electrică pe termen scurt și, de asemenea, OPCOM acționează ca mecanism de raportare înregistrat conform REMIT gestionând aproape 400 de acorduri de raportare de date de pe piețele de energie electrică și gaze naturale. OPCOM este, de asemenea, Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED), nominalizat în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 pentru efectuarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice. În 2024, OPCOM a fost desemnat în calitate de contraparte CfD în cadrul schemei de sprijin Contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

OPCOM aplică Sistemul de Management al Calității conform ISO 9001:2015, respectiv Sistemul de Management al Securității Informațiilor conform ISO/IEC 27001:2022, ambele sisteme fiind certificate de LRQA.

Pentru mai multe informații, vă rugăm să ne vizitați la adresa www.opcom.ro.