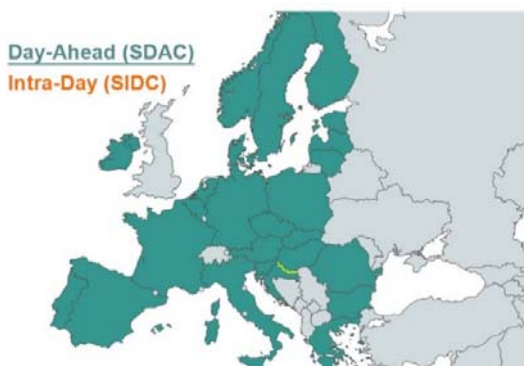


## ***Tranzactiile stabilite pe pietele pe termen scurt - Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU) si Piata Intrazilnica (PI) - administrate de OPCOM in anul 2021 au totalizat 27,1 TWh***

### ***1. Piata pentru Ziua Urmatoare***



Un numar de 246 participanti au activat pe platforma PZU in ultima luna a anului 2021, contribuind la stabilirea unei medii lunare in decembrie 2021 de 3.011 MWh/h si la consolidarea mediei anuale a volumului tranzactionat orar care a atins pentru anul 2021 valoarea de 2.952 MWh/h.

La nivelul intregului an 2021 numarul participantilor care au transmis cel putin o oferta a fost de 318, reprezentand o rata de participare de 91% raportat la cele 350 companii inregistrate la piata la sfarsitul lunii decembrie 2021.

Pretul mediu anual a fost in 2021 de 549,52 lei/MWh (111,41 EUR/MWh), in crestere cu 188% fata de valoarea corespunzatoare anului 2020, de 190,92 lei/MWh (39,46 EUR/MWh), respectiv cu 130% fata de valoarea corespunzatoare anului 2019, de 238,80 lei/MWh (50,37 EUR/MWh).

Pe piata pentru ziua urmatoare din Ungaria, pretul mediu anual a fost in 2021 de 113,86 EUR/MWh<sup>1</sup>, in crestere cu 192% fata de valoarea corespunzatoare anului 2020, de 39,00 EUR/MWh, in timp ce pe piata pentru ziua urmatoare din Bulgaria, pretul mediu a fost de 108,22 EUR/MWh<sup>2</sup>, in crestere cu 176% fata de valoarea corespunzatoare anului 2020, de 39,28 EUR/MWh.

La nivelul intregii Europe preturile au variat in anul 2021 in domeniul 60-140 EUR/MWh, tendinta de crestere fata de anul 2020 manifestandu-se in toate mediile de tranzactionare pentru ziua urmatoare, variatia pretului in anul 2021 fata de 2020 fiind in medie de 200%, cu cel mai mic procent de crestere, in jurul valorii de 85% in Polonia si cel mai mare procent in zona scandinava, cu o variatie a pretului din anul 2021 fata de pretul din anul 2020 de peste 400%.

In ceea ce priveste volumul tranzactionat, datele statistice anuale indica un volum tranzactionat pe Piata pentru ziua urmatoare din Romania de 25,9 TWh in 2021 (in crestere cu 4% fata de volumul tranzactionat in 2020), respectiv in valori medii orare 2.952 MWh/h in 2021, in timp ce pe piata pentru ziua urmatoare din Ungaria, volumul tranzactionat a fost de 27,9 TWh in 2021 (in crestere cu 11% fata de volumul tranzactionat in 2020), respectiv in valori medii orare 3.170 MWh/h, iar pe piata pentru ziua urmatoare din Bulgaria, volumul tranzactionat a fost de 25,2 TWh in 2021 (in crestere cu 64% fata de volumul tranzactionat in 2020), respectiv in valori medii orare 2.878 MWh/h. Raportat la consumul anual, cantitatile tranzactionate pe PZU in fiecare dintre cele trei tari, reprezinta in Romania 45%, in timp ce in Ungaria procentul este de 65%, iar in Bulgaria depaseste 70%.

Reamintim ca in data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea cu succes a Interim Coupling, proiectul care a avut ca obiectiv intergrarea celor doua cuplari functionale la nivel european, 4M MC, din care a facut parte si piata pentru ziua urmatoarea din Romania si MRC, iar mai tarziu, in data de 27 octombrie 2021, a

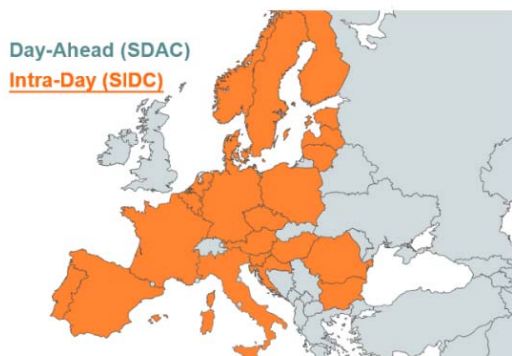
<sup>1</sup> Sursa: <https://hupx.hu/en/>

<sup>2</sup> Sursa: <https://ibex.bg>

avut loc lansarea cu succes a proiectului de cuplare a pietelor pentru ziua urmatoare dintre Romania si Bulgaria, la nivelul Cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare (SDAC, Single Day-Ahead Coupling).

Fluxurile implicite de energie electrica nete din import in crestere pe PZU in ultimele luni, reflectand modelul actual de cuplare in care energia circula de la zona cu pret mai mic catre zona cu pret mai mare, subliniaza faptul ca spre deosebire de functionarea izolata a pietelor de energie, functionarea integrata prezinta beneficiul major ca in conditiile unei cereri in crestere, respectiv a unui deficit manifestat prin ofertele de vanzare intr-o anumita zona sau, dupa caz, in conditiile existentei unor oferte de vanzare in zonele vecine care genereaza o convergenta crescuta in arealul cuplat, comertul transfrontalier implicit sa sprijine echilibrarea productiei cu consumul anterior pietei de echilibrare, diminuand, pe criteriile de piata, dezechilibrele sistemului si sporind siguranta in alimentarea cu energie electrica, in limita capacitatilor de interconexiune disponibile intre zonele de ofertare.

## 2. Piata Intrazilnica



La sfarsitul anului 2021, Piata intrazilnica de energie electrica a inregistrat un numar de 157 participanti, dintre care 125, respectiv 80%, au transmis cel putin o oferta la nivelul intregului an. Volumul tranzactionat in anul 2021 a fost de 1,2 TWh (valoarea record absolut), fata de 0,6 TWh in anul anterior, la un pret mediu ponderat de 591,01 lei/MWh, respectiv 119,78 EUR/MWh.

Reamintim ca in data de 10 februarie 2021 a avut loc lansarea cu succes a produsului transfrontalier de 15 minute in tranzactionare continua intrazilnica pe granita Romania-Ungaria in cadrul Cuplarii unice a pietelor intrazilnice (SIDC, Single Intra-Day Coupling),

prin aceasta realizare Romania alaturandu-se ca a saptea piata intrazilnica mecanismului operational cuplat pentru produsele de 15 minute, alaturi de Austria, Germania, Slovenia, Belgia, Ungaria si Olanda.

### Despre OPCOM

**OPCOM** este Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale "OPCOM" SA. Incepand cu anul 2000, OPCOM s-a angajat sa consolideze un mediu de piata unde se tranzactioneaza energie si certificate de mediu in conditii de transparenta si integritate. Portofoliul de tranzactionare oferit de OPCOM cuprinde produse de energie electrica si gaze naturale, precum si certificate verzi. Mai mult de 900 companii utilizeaza produsele disponibile pentru tranzactionare pe pietele de energie electrica si gaze naturale pe termen scurt si pe pietele de certificate verzi, precum si pe pietele pe termen lung pentru contractele bilaterale pentru energie electrica, gaze naturale si certificate verzi. Suplimentar fata de acest rol, OPCOM este responsabil de decontarea tranzactiilor incheiate pe pietele de energie electrica pe termen scurt, pe piata de echilibrare, precum si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea. OPCOM actioneaza ca mecanism de raportare inregistrat conform REMIT gestionand mai mult de 480 de acorduri de raportare de date de pe pietele de energie electrica si gaze naturale. OPCOM este, de asemenea, Operator al Pietei de Energie Electrica Desemnat (OPEED), nominalizat in conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 pentru efectuarea cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice.

Pentru a garanta către terți și autoritățile implicate calitatea serviciilor furnizate în baza licențelor deținute, OPCOM aplică Sistemul de Management al Calității conform ISO 9001:2015, respectiv Sistemul de Management al Securității Informațiilor conform ISO/IEC 27001:2013, ambele sisteme fiind certificate de Lloyd's Register.

Pentru mai multe informatii, va rugam sa ne vizitati la adresa [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro)