



***Tranzactiile stabilite pe PZU administrata de OPCOM in luna decembrie 2017 si inceputul anului 2018***

*Tranzactiile cu livrare in ziua urmatoare s-au plasat in ultima luna a anului 2017 la o medie orara de peste 2.750 MWh/h, echivalentul unei cote de piata din consumul intern de aproximativ 40%, in conditiile in care peste 275 de participanti au introdus zilnic oferte in platforma de tranzactionare.*

Pretul mediu corespunzator tranzactiilor stabilite pe aceasta piata in luna decembrie 2017, in scadere fata de luna anterioara cu 33%, de la 256,63 lei/MWh (55,46 EUR/MWh) in noiembrie 2017, la 170,92 lei/MWh (36,87 EUR/MWh) in luna analizata, s-a situat in cadrul domeniului de variatie al preturilor medii lunare in pietele spot din Europa, stabilit intre 30 EUR/MWh si 66 EUR/MWh, cu 20 de procente mai mic decat media europeana determinata la aproximativ 46 EUR/MWh.

Pretul mediu la care s-au stabilit tranzactiile in luna decembrie 2017 a inregistrat o variatie de aproximativ 12% comparativ cu valoarea corespunzatoare a anului trecut, scazand de la valoarea de 194,45 lei/MWh (43,05 EUR/MWh) in decembrie 2016 la valoarea de 170,92 lei/MWh (36,87 EUR/MWh) in decembrie 2017. Aceeasi tendinta de scadere a pretului s-a mentinut si pentru primele zile ale anului 2018, comparativ cu perioada echivalenta a anului anterior pretul mediu corespunzator tranzactiilor stabilite pe PZU fiind de 100,08 lei/MWh (21,48 EUR/MWh), cu 54% mai mic decat valoarea de 217,11 lei/MWh (47,81 EUR/MWh) stabilita la inceputul anului 2017.

La nivelul lunii decembrie 2017, varful de pret, 487,32 lei/MWh (104,98 EUR/MWh), s-a stabilit in intervalul orar 18 al zilei de 4 decembrie, in timp ce pretul orar minim la nivelul lunii, 0,45 lei/MWh (0,10 EUR/MWh), s-a inregistrat in intervalul orar 5 al zilei de 25 decembrie. Natura variabila a datelor fundamentale cu privire la energia electrica (productia, consumul, transportul de energie electrica, inclusiv indisponibilitatea planificata/neplanificata a unor unitati de productie si instalatii de distributie si/sau transport), precum si prezenta unor fenomene meteorologice extreme cum ar fi temperaturi extreme, nivel de hidraulicitate care se abate in anumite momente de la un profil previzionat pe termen lung sau a altor factori relevanti si determinanti in diferite momente, sunt elemente care determina ca preturile angro ale energiei electrice sa fie mai volatile pe termen scurt.

La nivelul intregii luni numarul participantilor care au transmis cel putin o oferta a fost de 305, reprezentand in valori relative 80% din cele 380 companii inregistrate la piata pentru ziua urmatoare la sfarsitul anului 2017. Interesul fata de tranzactiile cu livrare in ziua urmatoare s-a materializat in angajamente orare care, analizat la nivelul intregii luni, au variat intr-o marja intre 1.762 MWh/h si 3.780 MWh/h, volatilitatea cantitatilor tranzactionate fiind determinata de intentiile de echilibrare a pozitilor in piata de catre participanti.

Valoarea energiei electrice tranzactionate pe Piata pentru Ziua Urmatoare in luna decembrie 2017 s-a ridicat la 372,02 mil. lei (80,26 mil.Euro).

Pe pietele pentru ziua urmatoare cu care PZU administrata de OPCOM functioneaza cuplat incepand cu luna noiembrie 2014, preturile medii pentru luna decembrie 2017 au fost de 40,02 EUR/MWh (HUPX), 33,23 EUR/MWh (OKTE) si 32,89 EUR/MWh (OTE).