

Cheltuielile Transelectrica privind consumul propriu tehnologic au crescut cu 110% în 2021

Cheltuielile Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica privind consumul propriu tehnologic au crescut anul trecut cu 110% (276 milioane lei) comparativ cu anul 2020, conform datelor preliminate transmise marti Bursei de Valori Bucuresti.

Reprezentantii companiei subliniaza ca, datorita caracteristicilor sale, consumul propriu tehnologic (CPT) în Reteaua Electrica de Transport (RET) este puternic dependent de conditiile meteorologice, de structura productiei si a consumului de energie electrica la nivel national, de repartizarea fluxurilor de energie electrica în reseaua de transport interna si pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte putin spre deloc controlabila în conditiile unei pieti de energie regionale interconectate si cuplate.

Consumul anului 2021, raportat la aceeași perioadă a anului trecut a fost mai mare cu circa 152 GWh (16%) fata de anul anterior, care a fost puternic influentat de pandemia Covid-19. Raportat la nivelul anului 2019 CPT este mai mare cu aproximativ 11%.

Un alt factor care a contribuit la cresterea cheltuielilor privind CPT este pretul mediu al energiei achizitionate de pe PZU, care în T4 2021 a fost de peste 3 ori mai mare fata de perioada similara a anului 2020, depasind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani.

"Imprevizibilitatea pietei s-a manifestat prin cresterea accentuata si rapida a preturilor, în contextul cresterii pretului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacitatilor de productie a energiei electrice insuficient pentru a înlocui productia bazata pe combustibili fosili, în special pe cea pe carbune, în contextul liberalizarii pietei, a lipsei concurentei producatorilor si a concurentei furnizorilor pentru cumpararea de energie, pentru a-si putea îndeplini contractele cu numerosii clienti ce au optat pentru piata libera", se mentioneaza în raportul transmis BVB.

O alta influenta vine din aplicarea pretului unic de decontare pe piata de echilibrare începând cu data de 1 februarie 2021, precum si efectuarea decontarii la intervalul de granularitate de 15 minute, care au condus la cresteri ale pretului mediu al energiei achizitionate de pe Piata de Echilibrare de circa 40% fata de perioada similara a anului precedent. Pentru întregul an, costurile CPT aferente pietei de echilibrare au fost cu circa 160% (+47,5 milioane lei) mai mari decât în 2020.

De asemenea, pe parcursul anului 2021 tendinta Pietei pentru Ziua Urmatoare a fost de continua crestere, înregistrând valori mult mai mari decât cele din anul 2020 (de exemplu pentru T4 preturile medii nete pe PZU si Intraday au avut valoare de 1.111 lei/MWh fata de 255 lei/MWh în anul 2020).

Acelasi trend se observa si la nivel european, ceea ce va avea un impact semnificativ în costurile înregistrate pentru acoperirea CPT, având în vedere ca din data de 17 iunie 2021 s-a realizat cuplarea pietelor pentru ziua urmatoare din cadrul 4M MC (Republica Ceha, Slovacia, Ungaria si România) cu piata regionala din Austria, Germania si Polonia.

"În aceasta situatie, pietele centralizate pe termen scurt organizate de Bursele de energie electrica au înregistrat preturi istorice nemaiîntâlnite, iar pentru anul 2022 nu se estimeaza scaderi semnificative ale preturilor", se mai arata în raport.