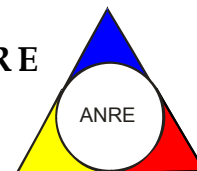




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



NOTĂ DE PREZENTARE

privind documentul de discuție:

Ordin privind modificarea Anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare, cu modificările ulterioare și a Anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor

ANRE a elaborat și a aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 82/3.09.2014, *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor*.

În procesul de analiză realizat de Opcom SA cu prilejul elaborării procedurilor operaționale de punere în aplicare a cuplării PZU cu piețele pentru ziua următoare din Ungaria, Cehia și Slovacia, acesta a remarcat necesitatea unor completări și clarificări ale prevederilor Ordinului nr. 82/2014, solicitând ANRE reglementarea aspectelor considerate neclare.

Astfel, posibilitatea apariției de prețuri negative de închidere a PZU face necesară analiza măsurii în care acestea pot fi utilizate sau nu în calculul penalizărilor prevăzute în Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică pentru livrarea parțială a energiei electrice în piața de echilibrare, al taxei pentru dezechilibrele de la notificare a unităților dispecerizabile, precum și ca preț implicit de ofertă pe piața de echilibrare în cazul în care un participant nu transmite oferte zilnice.

Pentru toate aceste cazuri, se propune următoarea regulă: dacă PIP este mai mic decât valoarea limită minimă admisă pentru prețurile ofertelor pe piața de echilibrare, în formulele penalizărilor respective să se folosească în locul valorii PIP, valoarea limită admisă a prețului pe piața de echilibrare. ANRE urmează să analizeze, împreună cu părțile interesate, necesitatea și oportunitatea admiterii de prețuri negative și în piața de echilibrare, iar dacă concluzia va fi pozitivă, reglementările vor putea fi adaptate cu mai multă ușurință prin modificarea unui parametru unic, și anume valoarea minimă admisă a prețurilor de ofertă pe piața de echilibrare.

O altă completare propusă are scopul de a stabili o regulă privind valoarea de referință pentru PIP și pentru cazurile în care PZU nu a fost decuplată, dar în care PIP nu poate fi determinat pentru zona de tranzacționare națională. S-a propus folosirea aceleiași reguli ca în cazul nedeterminării prețului la funcționare decuplată, și anume utilizarea PIP din același interval orar al zilei anterioare, bancare, respectiv nebankare, funcție de caracterul zilei în care piața nu se închide. Se atrage atenția că pentru aceste cazuri, celelalte zone de ofertare pot avea alte reguli pentru stabilirea administrativă a PIP.

Cu această ocazie s-a considerat oportun să se elimine regula având același rol, cuprinsă în regulile pieței de echilibrare (utilizarea valorii PIP din ziua cea mai recentă în care în același interval orar, valoarea acestuia a fost determinată) în scopul determinării valorii maxime a prețului de ofertă (PIP + 450 lei/MWh), având în vedere că valoarea de referință pentru PIP este stabilită prin regulile aferente PZU, prezentate mai sus.

În același timp, ANRE a realizat importanța implementării unor prevederi privind transparența cât mai similare la nivelul tuturor piețelor angro de energie electrică, deoarece a remarcat că absența unor reguli specifice de publicare a tranzacțiilor, în cadrul regulamentului PZU, ar putea fi interpretată ca o derogare de la prevederile art. 23 alin. (1) al Legii nr. 123/2012.

La momentul aprobării Regulamentului s-a considerat că existența caracterului nediscriminatoriu al tranzacțiilor, prin respectarea aceluiași reguli și a unui algoritm comun pe toate cele patru piețe cuplate, la care se adaugă numeroasele informații despre rezultatele pieței, publicate de burse și operatorii de transport, asigură respectarea dispozițiilor art. 23 (1) al legii, iar dezvoltarea ulterioară a obligațiilor de publicare nu va fi pusă în discuție.

Pentru eliminarea oricărei neclarități în acest sens, în prezentul document de discuție se propune publicarea tuturor tranzacțiilor realizate de fiecare participant pentru fiecare interval orar, în ziua ulterioară celei de livrare.