

Referat de aprobare

Secțiunea 1 Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea Ordinului nr. 49/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică

Secțiunea 2 Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare

În anul 2009 a fost aprobată Directiva CE nr. 72 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei CE nr. 54/2003, care are ca obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din Uniunea Europeană, indiferent dacă sunt persoane fizice sau juridice, posibilități reale de alegere, precum și noi oportunități de afaceri și un comerț transfrontalier mai intens, pentru a asigura obținerea de progrese în materie de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța alimentării și la dezvoltarea durabilă. În viziunea directivei, acestea pot fi efective numai în cadrul unei piețe deschise în totalitate, care permite tuturor consumatorilor să își aleagă liber furnizorii și tuturor furnizorilor să își livreze liber produsele clienților.

2. Cadrul național de reglementare

Prin aprobarea *Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică* prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, s-a trecut la un ansamblu de reguli privind funcționarea pieței angro de energie electrică caracterizat prin autoprogramarea unităților de producție dispecerizabile înainte de momentul livrării, realizarea echilibrului dintre producție și consum în timp real de către OTS prin operarea pieței de echilibrare pe baze concurențiale și prin asumarea responsabilității financiare a dezechilibrelor constatate în urma măsurării, de către titularii de licență care le-au generat, organizați în părți responsabile cu echilibrarea. Acest model de piață, în liniile sale principale, este cel adoptat în majoritatea statelor membre UE și totodată este conform cu prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012.

De atunci și până în prezent, regulile de funcționare a pieței angro de energie electrică din România au fost completate și modificate printr-o serie de ordine ale președintelui ANRE prin care au fost integrate atât soluții la problemele constatate pe parcurs, cât și noile cerințe ale legislației primare.

Atribuțiile ANRE în domeniul stabilirii regulilor privind funcționarea pieței de energie rezultă în temeiul art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, conform cărora ANRE stabilește reglementări tehnice și comerciale pentru operatorii economici din sector, pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale.

Articolul 23 alineatele (1) și (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevăd că *tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe piața concurențială, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu și că prețurile se formează în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale*. În plus, la art. 43, alin. (1) este menționat faptul că *operatorul pieței centralizate de energie electrică (...) asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate de energie electrică, ..., în vederea tranzacționării de energie electrică pe termen scurt, mediu și lung ...*

3. Scopul reglementării

Modificarea Ordinului 49/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică se află în Programul de Reglementări de anul acesta în vederea schimbării formatului de ore de la EET la CET. În plus față de schimbarea precizată, ANRE propune și modificarea articolelor care tratează problema confirmărilor unei tranzacții în sensul simplificării acestui proces și, de asemenea, creșterea intervalului de timp la 15 minute, în care poate fi solicitată anularea unei tranzacții, conform celor solicitate de Opcom SA prin scrisoarea înregistrată la ANRE cu nr. 44653 din 29.06.2017..

4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare

În urma primirii, din partea unor participanți la piață, a mai multor propuneri privind îmbunătățirea unor aspecte funcționale ale platformei de tranzacționare aferentă pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică, Opcom SA, prin scrisoarea referită anterior, a transmis unele propuneri de modificare a regulamentului, după cum urmează:

1. redefinirea produselor în ore CET motivată de faptul că această piață se aliniază la același format orar cu a celorlalte piețe gestionate de Opcom SA.
2. eliminarea reconfirmării tranzacțiilor prin semnătură motivată de faptul că sistemul informatic de tranzacționare oferă detaliile complete privind tranzacțiile încheiate pe PC-OTC, iar accesul securizat la platforma informatică poate fi considerat suficient pentru asumarea tranzacțiilor, așa cum se aplică în cazul altor platforme (PZU, ID).
3. mărirea termenului maxim pentru primirea solicitării de anulare a unei tranzacții eronate de la 10 minute la 15 minute motivată de existența unor situații în care nu a mai fost acceptată anularea tranzacției eronate din cauza depășirii termenului.

Tranzacționarea produselor în ore CET și nu EET (ca în prezent) va contribui la evitarea erorilor de tranzacționare, notificare și raportare.

În vederea simplificării procesului de confirmare a unei tranzacții, Opcom SA propune modificarea articolelor care reglementează acest aspect în sensul eliminării din cadrul procesului a etapei de transmitere de documente în format letric spre a fi semnate de către participanții la piață, în locul acestora fiind folosite un formular de confirmare a tranzacțiilor transmis în format electronic participanților și un raport care conține detaliile unei tranzacții care este generat de platforma de tranzacționare. Astfel, există două modalități de informare a participanților la piață asupra fiecărei tranzacții efectuată de aceștia.

5. Alte informații

-

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

1. Impactul macroeconomic

a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei

ANRE consideră că modificările propuse de Opcom SA nu afectează mecanismul de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică; acestea conduc la simplificarea procesului de tranzacționare în cadrul platformei.

b) impactul asupra operatorilor economici

Propunerile de modificare enumerate mai sus conduc la:

- uniformizarea formatului produselor oferite pe PC-OTC cu celelalte componente ale pieței angro din România
- simplificarea procesului de confirmare a tranzacțiilor în sensul eliminării transmiterii documentelor în format letric
- fluidizarea procesului de anulare a tranzacțiilor eronate.

c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali

Ne așteptăm ca modificările propuse să conducă la reducerea costurilor procesului de furnizare a energiei electrice consumatorilor/clientilor finali.

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

3. Impact asupra mediului de afaceri

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

4. Implicații sociale

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

5. Impact asupra mediului

Nu este cazul.

6. Alte informații

.

Secțiunea a 4-a - Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare

1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare

Ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act reglementare, trebuie modificat **Ordinul nr. 49/2013 privind aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică**, respectiv se modifică art. 4 lit. c), art. 7 lit. c), art. 10 alin. (2), (3), (4) și (5) și se adaugă la art. 4, lit. m) și la art. 10, alin (6).

2. Conformitatea proiectului de reglementare cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

4. Alte informații

.