

Notă de prezentare și motivare a proiectului de Ordin pentru aprobarea Procedurii pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum

1. Contextul, cadrul european de reglementare și cadrul național de reglementare

Cadrul european de reglementare în domeniul energiei electrice și anume, Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, stipulează concret la art. 4 alin. (8) faptul că: *„Până la 1 ianuarie 2021, intervalul de decontare a dezechilibrelor este de 15 minute în toate zonele de programare, cu excepția cazului în care autoritățile de reglementare au acordat o derogare sau o scutire”* [...], iar prin Ordinul președintelui ANRE nr. 63/2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute s-a stabilit trecerea la decontarea la 15 minute începând cu data de 1 ianuarie 2021 pe piața de energie electrică din România; ca urmare, este necesar ca până la acea dată toate reglementările relevante în acest subiect să fie adaptate.

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

- la art. 21 alin. (3): *„Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, cu excepția dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislația în vigoare, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de autoritatea competentă. Obligațiile de plată vor fi achitate în termen de maximum o lună de la încheierea lunii de tranzacționare, pe baza cantităților de energie electrică tranzacționate măsurate;”*

Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienți finali aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

- la art. 46 alin. (3) *„Pentru punctul/punctele de măsurare la care, conform prevederilor Codului de măsurare a energiei electrice, nu există obligația legală de înregistrare orară a consumului de energie electrică, OR determină valorile orare ale consumului pe baza unui profil specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final sau pe baza profilului rezidual de consum.”*

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

- la art. 5 alin. (1) lit. c): „*Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: [...] lit. c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale.*”

- la art. 9 alin. (1) lit. h): „*ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare: [...] lit. h) aprobă reglementări tehnice și comerciale pentru operatorii economici din sector, inclusiv standarde de performanță pentru serviciile de transport, distribuție, și furnizare a energiei electrice și termice*”.

2. Scopul reglementării

Procedura pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum (*Procedură*) se aplică de către operatorii de distribuție concesionari pentru determinarea cantităților de energie electrică corespunzătoare intervalelor de decontare, cantități corespunzătoare locurilor de consum racordate la rețeaua de distribuție a respectivului operator, **pentru care operatorul de rețea nu asigură repartizarea pe fiecare interval de decontare a consumului prin măsurare sau prin utilizarea unui profil specific de consum.**

3. Schimbările preconizate/măsurile propuse prin proiectul de reglementare

Scopul principal al revizuirii *Procedurii* este acela **de a elimina din aceasta termenul de oră cu privire la intervalul de decontare și înlocuirea sa cu termenul de interval de decontare (ID) de 15 minute.**

De asemenea, au fost actualizate toate referințele la reglementări/prevederi din reglementări care sunt abrogate/modificate/completate în prezent, în consecință nemaifiind de actualitate.

În sinteză, *Procedura* stabilește modul de determinare a profilului rezidual de consum la nivelul unui operator de distribuție concesionar, precum și modul de utilizare a acestuia pentru determinarea pe fiecare interval de decontare a consumului de energie electrică a locurilor de consum din portofoliul unui furnizor racordate la rețeaua operatorului de distribuție concesionar.

4. Impactul macroeconomic

a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei:

- Reglementarea contribuie la asigurarea concurenței și transparenței informațiilor pe piața de energie electrică.

b) impactul asupra operatorilor economici:

- cu ajutorul *Procedurii* considerăm că se poate obține reducerea dezechilibrelor de energie electrică ale părții responsabile cu echilibrarea.

c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali:

- prin utilizarea profilului rezidual de consum pe un interval de decontare (ID) de 15 minute considerăm că este realizată o precizie mai mare în ceea ce privește consumul real al clienților finali.

5. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare:

a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act reglementare:

- se va abroga Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2014 de aprobare a *Procedurii* pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 247 din 7 aprilie 2014.

b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții

- nu este cazul.