

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

| | |
|--|--|
| 1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale) | Nu este cazul |
| 2. Cadrul național de reglementare | <p>Propunem aprobarea prezentului Ordin având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1) și alin. (5) lit. a), b) și g) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b), c) și f) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public se realizează de operatori în conformitate cu prevederile Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2016.</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se stabilesc în conformitate cu Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018.</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice se stabilesc în conformitate cu Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019.</p> |
| 3. Scopul reglementării | <p>Costurile aferente consumului propriu tehnologic (denumit în continuare CPT) sunt recunoscute în tarifele operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari în limita țintelor de CPT aprobate de ANRE, conform planurilor de reducere a CPT stabilite pentru fiecare perioadă de reglementare.</p> <p>În unele cazuri, înregistrarea unui nivel al pierderilor care depășește nivelul reglementat al țintelor CPT pentru nivelul de tensiune 110 kV, este cauzată de circumstanțe aflate în afara zonei de control a operatorilor de distribuție a energiei electrice, respectiv circulații suplimentare de energie prin rețeaua de 110 kV cauzate de producătorii de energie electrică, prin excedentul de putere raportat la necesitățile de consum zonale sau de operatorul de transport și de sistem.</p> |

| | |
|--|--|
| | <p>Astfel, unii operatori de distribuție a energiei electrice au solicitat ANRE analizarea acestor aspecte și adaptarea cadrului de reglementare astfel încât să se elimine situațiile de acest gen și atribuirea costurilor asociate pierderilor către părțile efectiv responsabile (producători de energie electrică, operatori de rețea, consumatori de energie electrică).</p> <p>În consecință, în anul 2022 ANRE a achiziționat servicii de consultanță pentru realizarea unui Studiu privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.</p> <p>Având în vedere rezultatele studiului menționat, ANRE consideră oportună introducerea unor măsuri care să permită suportarea cantității de CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari de către partea responsabilă de apariția acestora.</p> |
| <p>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</p> | <p>Prin urmare, propunem modificarea cadrului de reglementare prin modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE, după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se propune completarea Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2016 cu Secțiunea 8 – Metoda indicilor de tranzit și completarea art. 2-4, 37 și 38. <p>Astfel, se prevede ca determinarea cotelor atribuite producătorilor și operatorului de transport din cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, să se realizeze de operatorul de distribuție după metoda prevăzută în cadrul secțiunii 8.</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Se propune modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, respectiv a art. 44 alin. (1) după litera b1), a art. 95 și a art. 102⁴. <p>La art. 95 se prevede faptul că operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.</p> <p>Cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementărilor ANRE este luată în considerare în cadrul corecției anuale a CPT reglementat la solicitarea operatorului, prin diminuarea cantității de CPT realizate.</p> <p>Totodată, la art. 102⁴ se prevede că veniturile înregistrate din recuperarea de la operatorul de transport a contravalorii cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. Se propune completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul |

| | |
|--------------------|--|
| | <p>de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, respectiv introducerea art. 94² și a alin. (3) la art. 98.</p> <p>Conform art. 94², costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS.</p> <p>Totodată, la art. 98 alin. (3) se revede ca OTS să recupereze prin T_G costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94².</p> |
| 5. Alte informații | Nu este cazul. |

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 b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea) | Prin măsurile propuse se realizează suportarea cantității de CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari de către partea responsabilă de apariția acestora. |
| 2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat | Nu este cazul. |
| 3. Impact asupra mediului de afaceri | Nu este cazul. |
| 4. Implicații sociale | Nu este cazul. |
| 5. Impact asupra mediului | Nu este cazul. |
| 6. Alte informații | Nu este cazul. |

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

| | |
|---|----------------|
| 1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții. | Nu este cazul. |
| 2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare | Nu este cazul. |
| 3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente | Nu este cazul. |
| 4. Alte informații | Nu este cazul. |

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

| | |
|--|---|
| 1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu | Prezentul proiect de ordin se publică pe pagina de internet a ANRE pentru consultare publică pentru o perioadă de 30 de zile. |
| 2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități | Nu este cazul. |
| 3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi | Nu este cazul. |
| 4. Alte informații | Nu este cazul. |

În considerarea celor menționate, precum și a dispozițiilor art. 6 alin. (3) coroborate cu prevederile art. 30 alin. (1) litera c) și alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, precum și prevederile art. 54 și ale art. 55 din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente în vederea adoptării/aprobării, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 561/2009, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie*