

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de Ordin pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014

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>În conformitate cu art. 75 alin. (1) lit. b) și cu art. 76 alin. (1) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</i> (denumită în continuare <i>Lege</i>), tariful de racordare este reglementat și se stabilește pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă.</p> <p>Conform prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b) din <i>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</i> (denumită în continuare <i>Ordonanță</i>), ANRE are ca atribuții elaborarea și aprobarea metodologiilor de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, iar potrivit art. 5 alin. (1) lit. b) din <i>Ordonanță</i>, ”aprobarea prețurilor și tarifelor reglementate și/sau a metodologiilor de calcul a acestora”.</p> <p>Actele în baza cărora se emite actul administrativ:</p> <p>Se propune emiterea Ordinului de modificare a <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014 cu completările și modificările ulterioare</i> (denumită în continuare <i>Metodologie</i>) în baza prevederilor art. 51 alin. (3⁵), ale art. 75 alin. (1) lit. b) și ale art. 76 alin. (1) din <i>Lege</i>, ale art. 44 alin. (2²) și ale Anexei nr. 1 din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare</i> (denumit în continuare <i>Regulament</i>) și ale art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) din <i>Ordonanță</i>.</p>

<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>În prezent, operatorii de rețea aplică Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014 cu completările și modificările ulterioare, care stabilește modul de determinare a tarifelor reglementate pentru racordarea la rețelele electrice de interes public .</p> <p>Motivele care au condus la emiterea actului administrativ</p> <p>Propunem spre aprobare prezentul proiect de ordin, în vederea transpunerii în legislația secundară a prevederilor art. 51 alin. (3⁵) din <i>Lege</i> și a armonizării reglementărilor ANRE, respectiv a prevederilor <i>Metodologiei</i> cu prevederile <i>Regulamentului</i>.</p> <p>Articolul 51 alin. (3⁵) din <i>Lege</i> prevede următoarele: ” În cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, stabilită conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate în cazul în care data rambursării integrale coincide cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare”</p> <p>Potrivit prevederilor art. 44 alin. (2²) din <i>Regulament</i>: ”Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare”.</p> <p>Conform Anexei nr. 1 din <i>Regulament</i>, tariful de racordare este definit ca fiind un ”tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică, excluzând costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare”</p>
<p>4. Schimbări preconizate /</p>	<p>Se propune introducerea unui articol nou, art. 15¹, care prevede la alin. (1) faptul că valoarea medie până la care operatorul de distribuție rambursează</p>

**măsurile propuse
prin prezenta
reglementare**

solicitantului client casnic contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament se stabilește și se aprobă de ANRE pe baza indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare, pe tipuri constructive de bransament, iar la alin. (2) că această valoare se aplică și în situația modificării unui bransament existent.

Această completare este necesară pentru punerea în aplicare a prevederilor art. 51 alin. (3⁵) din *Lege*.

Propunerea are în vedere faptul că, în situația racordării unui loc de consum/de consum și producere la rețeaua de joasă tensiune, componenta din tariful de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare este componenta T_R a tarifului de racordare. Aceasta se determină în funcție de tipul și caracteristicile instalației de racordare, de regulă pe baza indicilor specifici aprobați de ANRE reprezentând costuri medii pe unitatea de măsură.

Conform prevederilor Metodologiei, indicii specifici se stabilesc ca un cost mediu specific de realizare a unui element de rețea aferent unui bransament, determinat pe bază de deviz general. Indicii specifici corespund unor scheme și condiții de realizare standard pentru fiecare tip de bransament (lungime bransament, echipare tehnică, condiții de transport și execuție).

Corelativ, se propune completarea art. 56 din *Metodologie* cu un nou alineat, alin. (5), care prevede că revizuirea indicilor specifici utilizați la stabilirea componentei T_R a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public se realizează la inițiativa ANRE prin actualizarea valorilor aprobate, cu rata inflației stabilită pe baza valorii realizate a indicelui de creștere a prețurilor de consum, publicat de autoritățile competente.

S-a avut în vedere introducerea în *Metodologie* a acestei prevederi pentru a clarifica și a asigura transparența prin precizarea modului în care se poate realiza din inițiativa ANRE revizuirea indicilor specifici utilizați la stabilirea componentei T_R a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public. Această completare este necesară pentru punerea în aplicare a prevederilor art. 51 alin. (3⁵) din *Lege* pentru stabilirea valorii medii până la care operatorul de distribuție rambursează solicitantului client casnic contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament.

Pentru armonizarea cu prevederile art. 44 alin. 2² din *Regulament*, se propune modificarea Anexei nr. 1 la *Metodologie* "Schemele și condițiile de realizare standard a instalației de racordare, utilizate la stabilirea indicilor specifici pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare", respectiv se propune eliminarea din schemele și condițiile de realizare a bransamentelor monofazate aeriene/subterane și a bransamentelor trifazate aeriene/subterane a blocului de măsură și protecție fără contor.

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)	Proiectul de ordin include măsuri de armonizare a cadrului de reglementare al ANRE și de punere în aplicare a prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Revizuirea tarifelor de racordare cu rata inflației conduce la o creștere a tarifelor de racordare în directă corelare cu variația inflației.
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	În vederea respectării principiilor transparenței decizionale, stabilite prin dispozițiile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, la data de ANRE a supus procesului de consultare publică proiectul de Ordin, pentru o perioadă de 10 de zile, prin publicarea acesteia pe pagina de internet a ANRE.
---	---

	Consultarea publică în regim de urgență este necesară pentru desfășurarea în bune condiții a activității de racordare, având în vedere intrarea în vigoare a prevederilor <i>Ordonanței de Urgență nr. 143 din 28 decembrie 2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i> , începând cu 03.01.2022.
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 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014.*