

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de Ordin
privind aprobarea Normelor metodologice privind
exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul
energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	<p>Conform <i>ACER Report on Electricity Transmission and Distribution Tariff Methodologies in Europe</i> publicat în ianuarie 2023, în marea majoritate a statelor, instalațiilor de stocare li se aplică tarife de rețea, în diferite variante de tarifare și/sau scutiri de la plata acestora.</p> <p>Ca excepție, în numai patru state (Cipru, Italia, Slovenia, Estonia) instalațiile de stocare nu plătesc tarife nici de introducere în rețea nici de extragere din rețea. În unele state se aplică scutiri numai pentru unele instalații de stocare, în anumite condiții.</p> <p>Practicile privind tratamentul instalațiilor de stocare, acolo unde acestea nu sunt exceptate de la plata tarifelor, variază în funcție de state:</p> <p>În multe state (Belgia -regiunea Bruxelles, Bulgaria, Ungaria, Cehia, Franța, Germania, Grecia, Ungaria, Irlanda, Lituania, Malta, Olanda, Polonia, Portugalia, Slovacia), în general, instalațiilor de stocare racordate la rețeaua de transport/distribuție li se aplică tariful de extragere din rețea. În aceste state, fie li se aplică același tarif de extragere din rețea aplicat consumatorilor, fie li se aplică un tarif de extragere din rețea diferit de cel aplicat consumatorilor (tarif de extragere redus sau tariful se plătește numai pentru soldul între energia electrică introdusă și cea extrasă).</p> <p>În aproximativ o treime din numărul statelor (Austria, Belgia (regiunea Flandra și Wallonia), Danemarca, Finlanda, Franța, Irlanda, Slovacia, Norvegia, România, Suedia) instalațiilor de stocare racordate la rețeaua de transport/distribuție li se aplică atât tarife de extragere din rețea cât și de introducere în rețea.</p> <p>Conform Raportului, ACER subliniază că în niciunul dintre state nu există o regulă generală conform căreia instalațiilor de stocare li se aplică numai tariful de introducere în rețea.</p> <p>Metodologiile de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport și pentru serviciul de distribuție aduc de asemenea unele diferențieri în unele state între instalațiile de stocare.</p> <p>ACER observă că aceste diferențe prezintă o varietate mai mare decât în cazul producătorilor și observă un tratament diferit în funcție de tehnologia de stocare (Austria, Portugalia), data punerii în funcțiune a instalației de stocare (Belgia), capacitatea de stocare (Lituania), eficiența sa (Polonia) sau scopul său (Slovacia):</p>
--	---

În Austria, instalațiile PHES (pumped hydro energy storage) plătesc un tarif de rețea redus în comparație cu alte instalații de stocare (de exemplu, baterii);

În Belgia, instalațiile de stocare conectate la rețeaua de transport, care sunt puse în funcțiune după iulie 2018, beneficiază de o scutire totală de la toate tarifele de rețea timp de 10 ani. Instalațiile de stocare conectate la rețeaua de transport cu o creștere substanțială a capacității după iulie 2018 beneficiază de o reducere de 80% la toate tarifele de acces la rețea timp de 5 ani;

- În Lituania, bateriile sub 1 MW conectate la rețeaua de distribuție sunt scutite de orice tarif de rețea;
- În Polonia, instalațiile PHES conectate la rețeaua de transport plătesc un tarif de transport redus în funcție de eficiența stocării, în timp ce instalațiile de stocare a energiei conectate la rețeaua de distribuție nu au tarife speciale;
- În Portugalia, facilitățile PHES sunt scutite de tarife de transport și distribuție pentru extragere din rețea. Instalațiile de stocare autonome (de exemplu, bateriile) plătesc tarife de extragere la fel ca și consumatorii;
- În Slovacia, instalațiile de stocare care furnizează exclusiv energie de reglaj (servicii de sistem) către OTS nu plătesc niciun tarif de transport. Utilizatorii rețelei care exploatează o centrală hidroelectrică cu o capacitate instalată totală de până la 5 MW sunt, de asemenea, scutiți în totalitate.

Motivul acestor diferențe între instalațiile de stocare nu a fost argumentat de autoritățile de reglementare, cu câteva excepții: în Portugalia diferența dintre PHES și bateriile autonome se explică prin reflectarea rolului special al PHES pentru echilibrarea sistemului.

În acele țări în care instalațiilor de stocare li se aplică numai tarife de extragere din rețea, nu și tarife de introducere în rețea, principiul nediscriminării în materie de tarifare raportat la instalațiile de stocare a fost argumentat de obicei prin faptul că acestea sunt supuse acelorași taxe de extragere ca și consumatorii, în timp ce în multe cazuri nu a fost furnizată nicio explicație.

În țările în care pentru instalațiile de stocare se aplică atât tarife de introducere în rețea, cât și tarife de extragere din rețea, în majoritatea cazurilor se motivează că principiul nediscriminării în materie de tarifare este asigurat de faptul că tarifele nu oferă niciun tratament specific pentru stocarea energiei electrice și/sau că tariful de introducere în rețea este foarte mic și, ca atare, nu creează preocupări de discriminare.

În țările în care instalațiilor de stocare (sau cel puțin unora dintre ele) nu li se aplică niciun tarif (de introducere în rețea sau de extragere din rețea), scutirea se explică în principal prin impactul benefic asupra sistemului/creșterea securității aprovizionării (Spania), pentru a evita discriminarea în ceea ce privește serviciile de sistem (Italia) sau o astfel de scutire este prevăzută de legislația națională (Slovenia).

Considerațiile privind compensarea costurilor diferitelor utilizări ale rețelei de către instalațiile de stocare au fost raportate doar de câteva țări. În majoritatea țărilor, nevoia de compensare a costurilor nu este identificată de autoritățile de reglementare, deoarece se aplică doar un tarif de introducere sau de extragere,

tariful de introducere este foarte mic sau deoarece instalațiile de stocare sunt exceptate.

ACER observă că mai multe modificări recente și în curs de examinare raportate de autoritățile de reglementare se referă la tarifele de rețea pentru instalațiile de stocare, care ar putea semnala necesitatea revizuirii tarifelor de rețea care li se aplică în prezent (de exemplu, dacă să se facă diferențierea de cele aplicate producătorilor și consumatorilor din cauza impactului lor asupra rețelei).

Conform primului draft al *Report on Electricity Transmission and Distribution Tariff Methodologies in Europe*, publicat de ACER (versiunea 13 ianuarie 2025), se arată că în 5 state, cel puțin unele din instalațiile de stocare sunt complet scutite de la plata tarifelor de rețea, în timp ce 14 state aplică tarife reduse, pe diferite criterii, de exemplu data punerii în funcțiune, tehnologie, eficiență, capacitate sau scop:

	Withdrawal charges		Injection charges		Connection charges	
	Exemption	Discount	Exemption	Discount	Exemption	Discount
Countries	CY, IT, ES, PT, SI	AT, BE, HR, FI, FR, DE, HU, IE, LT, PL, PT, RO, SK, SE	BG, FR	-	CZ, SK	AT, HU, LT, PL

Notă: în Portugalia, scutirea de la plata tarifelor de rețea este acordată numai pentru PHES, iar în Franța scutirea se acordă doar pentru plata tarifelor de distribuție.

Motivele pentru regimurile tarifare specifice pentru instalațiile de stocare sunt diverse, dar se explică în principal prin impactul benefic asupra sistemului, creșterea securității aprovizionării, evitarea discriminării față de serviciile de sistem, consumatori sau producători. În unele cazuri, scutirea este prevăzută de legislația națională. ACER observă că mai multe modificări recente și aflate în discuție raportate de autoritățile de reglementare se referă la tarifele de rețea pentru instalațiile de stocare, care pot semnala necesitatea revizuirii tarifelor de rețea aplicate în prezent acestora.

2. Cadrul național de reglementare

În conformitate cu art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și cu art. 79 alin. (1) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare* (denumită în continuare *Lege*), tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice, tarifele pentru serviciul de sistem și tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (denumite în continuare *Tarife reglementate*) sunt reglementate și se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă.

Conform prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și f) din *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*,

ANRE are ca atribuții aprobarea prețurilor și *tarifelor reglementate de rețea*, a metodologiilor de calcul al acestora precum și a altor reglementări, iar potrivit art. 5 alin. (5) reglementările de interes general se aprobă prin ordine și se publică în Monitorul Oficial.

Actele în baza cărora se emite actul administrativ:

Se propune emiterea *Ordinului privind aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată*, extrasă din rețea (denumit în continuare *Normele metodologice*) în baza prevederilor art. 66³ din *Lege* și ale art. 2 lit. i) și k) din *Legea nr. 220/2008* pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art.66³ din *Lege* a fost introdus prin art. I pct. 9 din *Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 134/2024* pentru modificarea și completarea *Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, precum și pentru modificarea art. 2 lit. i) și k) din *Legea nr. 220/2008* pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (denumită în continuare *OUG nr. 134/2024*) și prevede următoarele:

” Prin stocarea energiei electrice în instalațiile de stocare a energiei electrice, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei *CHEAP*, operatorul instalațiilor de stocare este exceptat de la plata:

a) tarifului pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea, de distribuție și cel pentru achiziția serviciilor de sistem sau componente ale acestora, după caz, conform reglementărilor *ANRE*;

b) contribuției privind certificatele verzi; și

c) contribuției de cogenerare.”

Prevederile art. 2 lit. i) și k) din *Legea nr. 220/2008* pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, au fost modificate de art. II din *OUG nr. 134/2024* și au următorul cuprins:

”i)consum final brut de energie electrică - cantitatea de energie electrică produsă, inclusiv consumul de energie electrică din sectorul de producere a energiei electrice, precum și consumul propriu tehnologic al rețelelor de transport și distribuție, excluzând producția de energie electrică produsă în centralele electrice cu acumulare prin pompaj din apa pompată anterior într-un rezervor superior la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică și excluzând energia absorbită din rețea sau dintr-o capacitate de producere a energiei electrice și stocată pentru o perioadă limitată de timp, urmată de livrarea energiei electrice în rețeaua electrică din instalația de stocare;

k)consumator final de energie electrică - persoana care utilizează energie electrică pentru consumul propriu, cu excepția consumului de energie

	<p><i>electrică în procesele tehnologice de producere, stocare, transport și distribuție a energiei electrice;”</i></p>
<p>3.Scopul reglementării și Motivele care au condus la emiterea actului administrativ</p>	<p>Se propune emiterea Ordinului privind aprobarea <i>Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea în vederea transpunerii în legislația secundară a modificărilor legislative introduse prin OUG nr. 134/2024, care se referă la exceptarea de la plata contribuției privind certificatele verzi, a contribuției de cogenerare și a tarifelor reglementate de rețea sau componente ale acestora, conform reglementărilor ANRE, pentru energia electrică stocată, ca o consecință a faptului că această energie electrică nu reprezintă consum final de energie electrică.</i></p> <p>Tarifele reglementate aplicate de operatorii concesionari ai serviciului de transport și de distribuție a energiei electrice se stabilesc în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2024, ale Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2022 și ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024 (denumite în continuare <i>Metodologii de stabilire a tarifelor</i>).</p> <p>Tarifele de distribuție aplicate de operatorii neconcesionari se stabilesc în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2016, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Așa cum s-a arătat și în nota de fundamentare a <i>OUG nr. 134/2024</i>, modificările cadrului legislativ și de reglementare sunt necesare :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. pentru evitarea situațiilor de dublă taxare a energiei stocate, deoarece aceste taxe se aplică atât la momentul stocării, cât și la momentul reintroducerii energiei în Sistemul Energetic Național. Dubla taxare reprezintă un obstacol în dezvoltarea capacităților de stocare a energiei electrice, în condițiile în care flexibilitatea sistemului energetic depinde esențial de aceste capacități. 2. Reglementările europene promovează dezvoltarea tehnologiilor de stocare a energiei pentru a asigura tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon. <p>Modificările legislative introduse prin <i>OUG nr. 134/2024</i> pe care le avem în vedere în prezentul proiect de ordin se referă la:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - Modificarea și completarea Legii nr.123/2012 a energiei și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, prin: <ul style="list-style-type: none"> - completarea art.3, pct.121, respectiv definiția stocării de energie, pentru claritatea acesteia, în sensul că energia electrică stocată este, ulterior, livrată în rețelele electrice: <i>procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării și reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică în vederea utilizării acesteia în alt vector energetic sau în vederea livrării în rețelele de energie electrică;</i> - introducerea unui nou punct, pct.48¹, care definește furnizorul de servicii de stocare, având în vedere faptul că serviciile sunt prestate de un furnizor de servicii care pune la dispoziție capacitatea de stocare către un client care poate fi un producător, un consumator sau un operator de rețea: <i>persoană fizică sau juridică ce deține cu orice titlu o instalație de stocare, care este utilizată pentru prestarea de servicii de stocare de energie către participanții la piață, pentru care energia electrică absorbită de instalația de stocare nu reprezintă consum final de energie electrică, indiferent de modul de racordare și alimentare al acesteia;</i> - introducerea unui nou punct, pct. 70¹, care definește operatorul de servicii de stocare, având în vedere utilizarea noțiunii în cuprinsul definiției participantului la piață: <i>persoană fizică sau juridică ce deține cu orice titlu o instalație de stocare, fie racordată exclusiv la rețeaua electrică de interes public, fie adăugată unei capacități de producere a energiei electrice, în vederea livrării ulterioare a energiei electrice în rețeaua electrică, pentru care energia electrică cu care este alimentată instalația de stocare nu reprezintă consum final de energie electrică, indiferent de modul de alimentare al acesteia, cu excepția energiei electrice care este livrată consumatorilor finali racordați prin linii directe la instalația de stocare;</i> - introducerea unui nou punct, pct. 107¹, care definește serviciul de stocare, având în vedere utilizarea noțiunii în cuprinsul definiției participantului la piață: <i>serviciu asigurat de un furnizor de servicii de stocare care deține cu orice titlu o instalație de stocare prin care energia electrică este absorbită din rețea sau dintr-o capacitate de producere a energiei electrice și stocată sub orice formă pentru o perioadă limitată de timp, urmată de livrarea energiei electrice în rețeaua electrică din instalația de stocare;</i> - Modificarea și completarea Legii nr.220/2008 privind stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, pentru armonizarea cadrului legislativ privind exceptarea energiei electrice cu care se alimentează instalațiile de stocare de la obligațiile de achiziție de certificate verzi și a contribuției de cogenerare, ca o consecință a faptului că această energie electrică nu reprezintă un consum final, prin: <ul style="list-style-type: none"> - completarea art.2, lit.k), respectiv a definiției consumatorului final de energie electrică;
--	---

	<p>- completarea art.2, lit.i), respectiv a definiției consumului final brut de energie electrică.</p>
<p>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Prezentele <i>norme metodologice</i> se aplică de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice.</p> <p>Prevederile art. 18 alin. (2) lit. (e) din <i>Regulamentul (UE) 2019/943</i> stabilesc că metodologiile ”facilitează stocarea energiei, răspunsul părții de consum și activitățile de cercetare conexe”.</p> <p>În acest sens în <i>metodologiile de stabilire a tarifelor</i> este prevăzută o măsură în sarcina operatorilor de rețea, privind efectuarea unor analize privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor și să transmită la ANRE, până la data de 01 iulie 2025, propuneri privind modul de tarifare a acestor instalații pentru energia electrică extrasă din rețele în vederea stocării și ulterior injectată în rețele.</p> <p>Prevederile art. 18 alin. (3) din <i>Regulamentul (UE) 2019/943</i> care stabilesc că ”nivelul tarifelor aplicate producătorilor sau clienților finali sau atât producătorilor, cât și clienților finali oferă semnale de localizare pentru investiții la nivelul Uniunii, cum ar fi stimulente prin intermediul structurii tarifare pentru a reduce costurile de redispecerizare și de consolidare a rețelei electrice și ia în considerare pierderile din rețea și congestiile provocate, precum și costurile investițiilor în infrastructură”;</p> <p>Pentru implementarea acestei cerințe în <i>Metodologia de stabilire a tarifelor</i> au fost introduse prevederi privind aprobarea de tarife de distribuție aplicate producătorilor prin care se vor recupera costuri cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (denumit în continuare <i>CPT</i>) și costuri pentru eliminarea congestiilor. În acest sens, se prevede ca în termen de 12 luni de la aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, operatorii concesionari de distribuție să transmită la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu, prin care să se evidențieze și să se cuantifice pierderile suplimentare determinate de excedentul de energie produsă în rețelele electrice de distribuție, pentru regimuri de funcționare caracteristice.</p> <p>Până la aprobarea coeficientului de alocare a costurilor CPT între producători și clienții finali, prin tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD), aplicat producătorilor se recuperează numai costuri aferente eliminării congestiilor.</p> <p>În proiectul de ordin au fost incluse următoarele prevederi: Energia electrică stocată este definită la art. 3 ca energia electrică extrasă din rețea și stocată pentru o perioadă limitată de timp, urmată de evacuarea acesteia în rețeaua electrică din instalația de stocare, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, care nu reprezintă consum final de energie electrică.</p>

Pentru energia electrică stocată se aplică tarifele reglementate conform Metodologiilor de stabilire a tarifelor prevăzute la art. 1, cu excepția tarifelor prevăzute la articolul 5.(art.4)

La art. 5 din Normele *metodologice* propuse spre aprobare se prevede că până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operatorii de rețea privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea, pentru energia electrică stocată nu se aplică următoarele tarife reglementate

- a) Tariful de extragere a energiei electrice din rețele - practicat de operatorul de transport și de sistem (TL);
- b) Tariful pentru achiziția serviciilor de sistem - practicat de operatorul de transport și de sistem (SS);
- c) Tariful de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc);
- d) Tariful de distribuție practicat de operatorii de distribuție neconcesionari.

Tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD) aprobat de ANRE, care se aplică în conformitate cu prevederile în vigoare la producătorii care introduc energie electrică în RED, se aplică și pentru cantitatea de energie electrică stocată, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP corespunzător nivelului de tensiune la care energia este introdusă în RED. (art. 10)

În mod similar pentru operatorul neconcesionar, se prevede că prin derogare de la prevederile art. 5 lit. d), în situația în care un operator de distribuție neconcesionar constată, ulterior racordării unei/unor instalații de stocare la rețeaua electrică de distribuție pe care o deține, o creștere a valorii CPT în rețeaua respectivă, operatorul de distribuție neconcesionar poate aplica pentru energia electrică stocată, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, o componentă tarifară de distribuție prin care recuperează costurile necesare acoperirii excedentului de CPT. (art. 6)

La art. 7 se prevede obligația operatorului de rețea de a determina cantitatea de energie electrică stocată de o unitate de stocare, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, iar în cazul operatorilor concesionari, se prevede și obligația de raportare către ANRE prin machetele de monitorizare. Cantitatea de energie electrică stocată prognozată se determină anual de operatorii de rețea pe baza datelor istorice, pentru o perioadă de cel mult doi ani.

La art. 8 și 9 se prevăd regulile de determinare pentru:

- cantitățile de energie electrică extrasă din rețele prognozate, respectiv realizate, care se utilizează la calculul tarifului de extragere a energiei electrice din rețele și a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem practicate de operatorul de transport și de sistem, respectiv la calculul

	<p>corecțiilor de venit aferente variației cantităților anuale de energie electrică extrasă din rețele față de cele prognozate;</p> <ul style="list-style-type: none"> • cantitățile de energie electrică distribuită prognozate, respectiv realizate, utilizate la calculul tarifului de distribuție aplicat clienților finali pentru un operator de distribuție pentru fiecare nivel de tensiune, respectiv la calculul corecțiilor de venit reglementat aferente variației cantităților anuale de energie electrică distribuită față de cele prognozate. • cantitățile de energie electrică stocată prognoată, respectiv realizată, utilizate la stabilirea tarifului de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD), respectiv la stabilirea corecțiilor venitului reglementat datorate modificării cantităților de energie electrică introduse în rețea față de cele prognozate <p>Pentru determinarea acestora, cantitatea de energie electrică extrasă/distribuită se diminuează cu cantitatea de energie electrică stocată, astfel încât să se asigure o corespondență între cantitatea de energie utilizată la stabilirea tarifelor și cea la care se aplică aceste tarife.</p> <p>În proiectul de ordin se prevede se perceperea tarifelor de rețea pentru energia stocată de către operatorii de rețea în baza unui contract încheiat conform contractului-cadru aprobat de ANRE și până la aprobarea acestuia, pe modelul contractelor-cadru în vigoare.</p>
5. Alte informații	Nu este cazul.

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

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Ordinul propus spre aprobare conține prevederi care asigură transpunerea în legislația secundară a prevederilor art. 66³ din <i>Lege</i>, introdus prin <i>OUG nr. 134/2024</i>, în concordanță cu reglementările europene, care promovează dezvoltarea tehnologiilor de stocare a energiei pentru a asigura tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon și cu practica altor state, care acordă exceptări de la plată sau reduceri ale tarifelor de rețea.</p> <p>Măsura implementată asigură atât încurajarea dezvoltării sistemelor de stocare cât și evitarea dublei taxări pentru energia stocată, ținând cont de faptul că aceasta nu reprezintă consum final de energie.</p>
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. Măsurile 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	
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	

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, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea.*