

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act administrativ

Ordin

privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 51/2024

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Comisia Europeană a aprobat acordarea de către România a unei scheme de ajutor în sprijinul instalațiilor care produc energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, în vederea promovării tranziției către o economie „zero net”, în conformitate cu Planul industrial al Pactului verde.</p> <p>Ajutorul este acordat prin proceduri de licitație competitivă și va lua forma unui contract bidirecțional pentru diferență.</p> <p>Astfel, la nivel național s-a impus necesitatea unui astfel de mecanism (contracte prin diferență- CfD) care să faciliteze punerea în practică a măsurilor de politică în domeniul energiei electrice și care să favorizeze dezvoltarea de noi capacități de producere, respectiv să contribuie atât la creșterea producției de energie din surse regenerabile cât și la reducerea emisiilor prin utilizarea de tehnologii viabile și cu emisii reduse de carbon.</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>Avându-se în vedere:</p> <p>Dispozițiile art. 66³ lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare <i>Lege</i>, care prevăd că:</p> <p><i>„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:</i></p> <p><i>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;”</i></p> <p>Prevederile art. 72 alin. (1) din <i>Lege</i>, care dispun că:</p> <p><i>„Articolul 72 Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile și în cogenerare de înaltă eficiență</i></p>

(1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență se aplică scheme de sprijin, în conformitate cu prevederile legislației europene.”

Dispozițiile art. 7 lit.d) pct. i) din Hotărârea Guvernului nr. 318/2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, denumită în continuare *Hotărâre*, prevăd că:

„Articolul 7 Atribuțiile ANRE

Funcțiile și responsabilitățile ANRE includ următoarele atribuții: [...]

d) elaborează, emite și publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, un ordin de aprobare a metodologiilor privind mecanismul de stabilire a contribuției CfD pentru colectarea:

(i) veniturilor necesare pentru contrapartea CfD și pentru operatorul schemei CfD; [...]

- Prevederile art. 5 alin. (1) lit. b) și lit. c) și alin. (2) și alin. (5), precum și ale art. 9 alin. (1) lit. x) 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, denumită în continuare *Ordonanță*, care dispun următoarele:

„Art. 5 – (1) Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: [...]

b) aprobarea prețurilor și tarifelor reglementate și/sau a metodologiilor de calcul al acestora;

c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale; [...]

(2) Ordinele și deciziile prevăzute la alin. (1) lit. a)-d), însoțite de instrumentele de motivare, întocmite cu respectarea prevederilor legale în vigoare, se dezbat în mod obligatoriu în Comitetul de reglementare și se adoptă cu votul majorității membrilor acestuia; cvorumul ședințelor Comitetului de reglementare se consideră îndeplinit dacă sunt prezenți cel puțin 4 membri ai acestuia. [...]

	<p>(5) În exercitarea atribuțiilor de reglementare, reglementările de interes general se aprobă prin ordine ale ANRE și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. [...]</p> <p>Art. 9 Atribuțiile și competențele ANRE în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare</p> <p>(1) ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare [...]</p> <p>x) aprobă reglementările în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, al promovării cogenerării de înaltă eficiență și al promovării eficienței energetice la clienții finali și monitorizează modul de aplicare a acestora de către operatorii din sectorul energiei electrice, precum și eficiența sistemelor de promovare în îndeplinirea obiectivelor propuse, în conformitate cu legislația specifică;”,</p> <p>ANRE a inițiat adaptarea legislației secundare prin modificarea și completarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență., aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2024, în acord cu legislația primară anterior menționată.</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Scopul acestei reglementări este adaptarea cadrului legislativ secundar, respectiv a prevederilor Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2024, denumită în continuare Metodologie, urmare a modificărilor și completărilor din Lege, pentru operatorii economici care dețin instalații de stocare.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</p>	<p>Prin prezentul proiect de act normativ sunt propuse următoarele schimbări dintre care amintim:</p> <ul style="list-style-type: none"> - completarea listei operatorilor economici care colectează contribuția CfD cu cei care dețin instalații de stocare pentru energia electrică consumată din procesul de stocare la locuri proprii de consum, respectiv pentru energia electrică furnizată consumatorilor racordați la barele bateriei de stocare; -completarea listei de operatori care utilizează prevederile Metodologiei; -modificarea definiției plătitorilor de CfD cu includerea operatorilor economici care dețin instalații de stocare pentru energia electrică consumată din

	<p>procesul de stocare la locuri proprii de consum, respectiv pentru energia electrică furnizată consumatorilor racordați la barele bateriei de stocare;</p> <p>-completarea informațiilor transmise de către plătitorii de CfD, cu referire la cantitatea totală de energie electrică facturată la toți consumatorii deserviți, inclusiv pe cea facturată la locurile de consum racordate direct la barele bateriei de stocare, în luna calendaristică anterioară și la cantitatea totală de energie electrică consumată la locurile proprii de consum din instalația de stocare asigurată de operatorii de rețea sau producători, conform prevederilor legale.</p>
--	--

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

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	<p>a) Impactul asupra pieței de energie : prin acest proiect de act normativ se introduc modificări și completări necesare calculului și determinării contribuției CfD și pentru operatorii economici care dețin instalații de stocare;</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici: acești operatori economici (plătitorii de contribuție CfD) care dețin instalații de stocare au posibilitatea de a transmite datele necesare calculului contribuției CfD în același orizont de timp (în termen de 10 zile lucrătoare de la începutul lunii pentru luna următoare) la fel ca și furnizorii, respectiv producătorii de energie electrică.</p> <p>Veniturile Contrapărții CfD și a operatorului schemei CfD se vor completa în raport cu informațiile transmise de acești operatori.</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor finali este unul foarte mic avându-se în vedere valoarea foarte mică pe KWh a contribuției CfD raportat la cantitatea efectiv facturată de plătitorii de contribuție CfD.</p>
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 patrimoniului 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.