

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi

- Revizia 1 -

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	În conformitate cu prevederile art. 73 ¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, așa cum acesta a fost introdus prin OUG nr. 143/2021 „ <i>Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, prevăzuți la alin. (1), precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de certificate verzi prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice</i> ”.
3. Scopul reglementării	Prezentul proiect de reglementare a fost elaborat în vederea aplicării prevederilor art. 73 ¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în contextul în care în conformitate cu prevederile art. IV din OUG nr. 143/2021 au fost abrogate prevederile art. 2, litera x ¹ și ale art. 14. alin. (6) - (6 ⁷) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare

În cuprinsul proiectului de Metodologie de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi – Revizia 1, denumită în continuare *proiect de Metodologie*, au fost introduse prevederi în sensul exceptării de la obligația legală trimestrială și anuală de achiziție de certificate verzi a prosumatorilor și a producătorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe lângă exceptarea prevăzută prin HG nr. 495/2014. Astfel, prin proiectul de reglementare propus exceptarea prevăzută la art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare se referă la consumul final total de energie electrică al producătorilor de energie electrică care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, altul decât consumul propriu tehnologic al unităților de producere a energiei electrice, precum și la consumul final al prosumatorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, cu mențiunea că, în cazul producătorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, consumul final exceptat se compune din consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al unităților de producere a energiei electrice, precum și consumul final alimentat direct la barele centralelor electrice ale acestora.

De asemenea, *proiectul de Metodologie* stabilește modul de estimare de către ANRE a consumului final estimat a fi exceptat în anul t conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012, respectiv pe baza consumului final de energie electrică exceptat în baza aceluiași prevederi legale și raportat

la ANRE pentru trimestrele I-III din anul t-1, la care se adaugă minimul dintre consumul final exceptat raportat pentru trimestrul IV al anului t-2 și cel estimat de ANRE a fi exceptat pentru trimestrul IV din anul t-1, cu considerarea datelor colectate de ANRE/raportate la ANRE, conform reglementărilor ANRE în domeniul E-SRE.

În proiectul de Metodologie a fost precizat inclusiv modul de colectare a datelor necesare pentru stabilirea cotei anuale obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi/cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi și a gradului de îndeplinire a obligațiilor legale de achiziție trimestrială/ anuală de certificate verzi.

Totodată, cu această ocazie, în *proiectul de Metodologie* au mai fost realizate modificări/completări ale acesteia rezultate ca fiind necesare în urma aplicării metodologiei în vigoare, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 157.2018, cu modificările și completările ulterioare, aceste modificări vizând în principal:

- Precizarea perioadei de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi pentru un trimestru de analiză/an de analiză, după caz, precum și modul de considerare a certificatelor verzi achiziționate în prima lună a fiecărui trimestru/ în primele trei luni următoare ale fiecărui an, după caz, la îndeplinirea obligației legale de achiziție din PCSCV pentru trimestrul/anul respectiv, după caz;

- Creșterea perioadei de transmitere a erorilor de raportare a cantităților de energie electrică facturată/furnizată, după caz, precum și a cantităților de energie electrică autofurnizate pentru un trimestru de analiză/an de analiză, după caz, după stabilirea de către ANRE, prin decizie, a gradului de îndeplinire a obligațiilor legale de achiziție de certificate verzi, de la 15 zile lucrătoare la 18 zile lucrătoare de la data emiterii

	deciziei. De asemenea, erorile de raportare ale OPCV și care conduc la modificarea deciziei, pot fi corectate de acesta până cel târziu în ziua anterioară datei întocmirii de către ANRE a documentelor pentru aplicarea amenzii prevăzute de Legea nr. 220/2008. După datele precizate în cuprinsul proiectului de Metodologie, erorile de raportare nu mai sunt luate în considerare.
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>Nu este cazul.</p> <p><i>b) impactul asupra operatorilor economici:</i> Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra funcționării sistemului de promovare prin certificate verzi, în sensul scăderii numărului de certificate verzi preluate în piața de certificate verzi și implicit asupra veniturilor producătorilor de energie electrică din surse regenerabile, precum și asupra volumului de certificate verzi tranzacționate pe piața de certificate verzi.</p> <p><i>c) impactul asupra consumatorilor/clienților finali:</i> Prezentul proiect de reglementare nu produce efecte asupra clienților finali având în vedere faptul că Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare prevede un impact mediu estimat al certificatelor verzi în factura acestora în anul 2022 de 14,5</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	Euro/MWh.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Exceptarea acordată conform prevederilor art. 73 ¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare reprezintă un ajutor de stat pentru categoria de producători de energie electrică care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile.
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

Proiectul de ordin nu are impact financiar asupra bugetului ANRE

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	Nu este cazul.
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.