

**Ordin nr. .... din ....**

**privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015**

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), art. 8 alin. (1<sup>1</sup>), art. 23 și art. 25 din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) 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,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:**

**Art. I.** – Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 267 din 21 aprilie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și completează după cum urmează:

1. Articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.13. – (1) Costurile anuale cu achiziția certificatelor de CO<sub>2</sub> se determină pe baza consumului de combustibil,  $B^q$ , a factorului de emisie specific,  $f_{CO_2}$ , și a prețului mediu anual al certificatului de CO<sub>2</sub>,  $p^{CO_2}$ .

$$C_{CO_2}^n = f_{CO_2} \times B^q \times P_{CO_2}^n \text{ (lei)}$$

(2) În determinarea prețului mediu anual al certificatului de CO<sub>2</sub> se iau în considerare nivelul mediu al alocărilor cu titlu gratuit ale certificatelor și ponderea combustibilului pentru producerea energiei termice, respectiv electrice din total combustibil în cogenerare care accesează schema de sprijin, conform raportărilor producătorilor pentru analiza de ante-supracompensare pentru anul respectiv.”

2. La articolul 46, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

„(3<sup>1</sup>) În cazul în care există luni în care prețurile medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI au o variație mai mare de 50% față de prețurile medii din ultima lună analizată, adică luna octombrie a anului precedent pentru analiza efectuată până la 15 iunie a anului curent, respectiv luna august din anul curent pentru analiza efectuată până la 15 octombrie a anului curent, acele luni se elimină din determinarea prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI.”

3. La articolul 46, după alineatul (4) se introduc cinci noi alineate, alineatele (4<sup>1</sup>) - (4<sup>5</sup>), cu următorul cuprins:

„ (4<sup>1</sup>) În cazul în care producătorul declară, pentru perioadele pentru care nu are încheiate contracte, că va achiziționa gaze naturale pe bursă, producătorul respectiv va raporta estimarea cantităților de gaze naturale pentru aceste perioade și estimarea prețului gazelor naturale conform evoluției cotațiilor BRM.

(4<sup>2</sup>) În cazul în care producătorul declară că achiziționează gaze naturale în baza unui contract de vânzare-cumpărare în care nu este prevăzut un preț fix, producătorul respectiv prezintă o simulare a prețului gazelor naturale realizată de furnizorul cu care a încheiat contractul pentru perioadele prevăzute la alin. (4).

(4<sup>3</sup>) În cazul în care, din motive întemeiate, producătorul nu încheie contract de achiziție gaze naturale pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor până cel târziu la data de 15 septembrie, raportează prețul mediu al gazelor naturale în baza ofertei/estimării primite de la furnizorul cu care are în derulare negocieri pentru încheierea contractului de achiziție gaze naturale.

(4<sup>4</sup>) La solicitarea ANRE, producătorii vor pune la dispoziție documentele care au stat la baza determinării prețului de achiziție a combustibilului, transmis conform prevederilor alin. (4) - (4<sup>3</sup>).

(4<sup>5</sup>) În cazul în care, producătorul nu se încadrează în niciuna din situațiile prevăzute la alin. (4) - (4<sup>3</sup>), datele raportate de acesta nu se iau în considerare la determinarea prețului mediu al combustibilului.”

4. La articolul 46, alineatele (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(5) Ponderarea prețului combustibilului, în cazul gazelor naturale, se determină cu cantitățile contractate pentru trimestrul II, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor /estimate a fi consumate în trimestrul II, respectiv în trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor, iar pentru combustibilul solid, cu consumurile estimate de producători pentru trimestrul II, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor.”

„(6) În cazul în care valoarea minimă sau cea maximă dintre prețurile de achiziție raportate de producători prezintă o variație mai mare de 50% față de prețul mediu al combustibilului determinat în conformitate cu prevederile alin. (4), (4<sup>1</sup>), (4<sup>2</sup>), (4<sup>3</sup>) și (5), aceste valori nu sunt luate în calcul, situație în care prețul mediu se recalculează.”

5. La articolul 54, după alineatul (3) se introduc trei noi alineate, alineatele (4) - (6), cu următorul cuprins:

” (4) În aplicarea prevederilor art. 8 alin. (1<sup>1</sup>) din H.G. nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, în cazul capacităților de cogenerare pentru care s-a accesat schema de sprijin de tip bonus în perioada aprilie - decembrie 2011 și în anul 2012, se aprobă bonus în anul 2022, respectiv în anul 2023 pentru un număr de luni care să asigure acestor capacități 11 ani de accesare a schemei.

(5) Bonusul acordat producătorilor aflați în situația prevăzută la alin. (4) se aprobă prin decizie a președintelui ANRE la nivelul bonusului de referință aferent anului XI, aplicabil în anul 2022, respectiv anul 2023.

(6) Pentru centralele de cogenerare specificate la alin. (4), pentru perioadele aferente anului 2022, respectiv anului 2023 se aplică diminuarea rezultată la analiza de ante-supracompensare efectuată de ANRE în baza art. 23 din HG nr. 1215/2009, în trimestrul IV al anului 2021, respectiv în trimestrul IV al anului 2022.”

**Art. II.** Pentru analiza prevăzută la art. 46 alin. (1) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare, efectuată până la 15 octombrie 2021, prevederile alineatului (6) al articolului 46 din aceeași metodologie, astfel cum a fost modificată și completată prin prezentul ordin, nu se aplică.

**Art. III.** Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. IV.** Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.