

RAPORT

**de monitorizare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării
bazate pe cererea de energie termică utilă**

- Trimestrul I 2026 -

și

- An 2025 -

Capitolul I. Modificări ale cadrului de reglementare în anul 2025 și trimestrul I 2026

Modificări ale Legislației primare incidente în anul 2025

Prin Decizia C(2021) 9774 final din 20.12.2021, pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin, schema de sprijin se prelungește până în anul 2033, inclusiv. Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare pot beneficia de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 21 de ani.

Având în vedere Decizia Comisiei Europene C(2021) 9774 final din 20.12.2021 de modificare a schemei de ajutor de stat N 437/2009 pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, autorizată prin Decizia Comisiei Europene C(2009) 7.085, rectificată, din 17.09.2009, și Decizia Comisiei Europene C(2016) 7.522 final, Guvernul României a adoptat HG nr. 409 din 25 martie 2022 pentru modificarea și completarea Hotărârii 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.

Ordine emise de ANRE

În anul 2025 și trimestrul I 2026 au fost emise următoarele ordine:

- **Ordinul nr. 19/2025** privind modificarea 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. 78/2022;
- **Ordinul nr. 23/2025** privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- **Ordinul nr. 24/2025** privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2025;
- **Ordinul nr. 28/2025** pentru aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

- **Ordinul nr. 61/2025** pentru modificarea și completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013;
- **Ordinul nr. 62/2025** privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- **Ordinul nr. 63/2025** privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2026;
- **Ordinul nr. 66/2025** pentru aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

Capitolul II

Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2025

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2025, sunt prezentate în Tabelul nr. 1.

Tabel nr. 1

Nr. crt.	Denumirea	An accesare schemă	Localitatea	Județul	Valoarea ajutorului (mii lei)
	1	2	3	4	5
1	SC Bepco SRL	2011	Brașov	Brașov	20438,731
2	Electrocentrale Craiova - CET Craiova II	2011	Craiova	Dolj	68148,193
3	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	24292,764
4	SC CET Grivița SRL	2011	București	București	2468,080
5	UAT Municipiul Iași	2011	Iași	Iași	6264,455
6	SC Colonia Cluj-Napoca Energie SRL	2011	Cluj-Napoca	Cluj	6253,728
7	SC ContourGlobal Solutions SRL	2011	Ploiești	Prahova	4241,322
8	SC Electrocentrale București SA	2011	București	București	248963,268
9	SC Termoficare Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	22773,080
10	SC Modern Calor SA	2011	Botoșani	Botoșani	7135,998
11	SC Rulmenți SA	2011	Bârlad	Vaslui	1434,940
12	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	2959,946
13	UNST Politehnica București	2011	București	București	921,907
14	SC Vest-Energo SA	2011	București	București	19276,996
15	SC Electro Energy Sud SRL	2012	București	București	4718,282
16	S.C. PETROTEL LUKOIL S.R.L.	2012	Ploiești	Prahova	6283,574
17	S.C. OMV Petrom S.A.	2012	București	București	2371,759
18	S.C. Poligen Power Energy S.R.L.	2014	Miercurea Ciuc	Harghita	453,123

Nr. crt.	Denumirea	An accesare schemă	Localitatea	Județul	Valoarea ajutorului (mii lei)
19	S.C. Soceram S.A.	2015	Câmpina	Prahova	343,863
20	S.C. Electroulaj S.A.	2015	Câmpina	Prahova	342,935
	TOTAL				450086,944

În trimestrul I al anului 2025, conform art. 24 din HG 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, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare din anul 2024, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare au înregistrat o supracompensare. În urma analizei, realizate conform prevederilor Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare, pentru următorul producător s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01.-31.12.2024, după cum urmează:

- 8.600.911 lei supracompensare pentru ContourGlobal Solutions SRL.

TOTAL supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01-31.12.2024: 8.600.911 lei

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2025 este de 8.601 mii lei, respectiv 1.728 mii Euro la cursul de schimb valutar de 4,9773 lei/Euro din data de 17 martie 2025.

Tot în cadrul analizei de supracompensare efectuată în trim. I al anului 2025 s-a determinat și cuantumul de regularizare a ante-supracompensării pentru un producător care a avut bonusul diminuat pentru anul 2024 în urma analizei de ante-supracompensare realizate în trimestrul IV al anului 2023, după cum urmează:

- 31.791.098 lei regularizare ante-supracompensare pentru CET București Vest aparținând SC Electrocentrale București S.A.

Cuantumul regularizării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2025 este de 31.791 mii lei, respectiv 6.387 mii Euro la cursul de schimb valutar de 4,9773 lei/Euro din data de 17 martie 2025.

Analiza efectuată de ANRE în trimestrul I 2025 privind calificarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență pe întreg anul 2024, realizată în baza Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 88/2024, a avut drept rezultat implicit o valoare de 12.895 mii lei, reprezentând diferența dintre bonusul neacordat și bonusul necuvenit pe întreg anul 2024 în raport cu sumele încasate sub formă de bonus lunar în anul 2024.

În trimestrul I al anului 2026, conform art. 24 din HG 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, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare din anul 2025, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare au înregistrat o supracompensare. În urma analizei, realizate conform prevederilor *Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare, pentru următorul producător s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01.-31.12.2025, după cum urmează:

- **4.502.660 lei** supracompensare pentru ContourGlobal Solutions SRL

**TOTAL supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01-31.12.2025:
4.502.660 lei**

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2026 este de 4.503 mii lei, respectiv 884 mii Euro la cursul de schimb valutar de 5,0937 lei/Euro din data de 17 martie 2026. Nu a fost nicio situație de regularizare a ante-supracompensării.

Analiza efectuată de ANRE în trimestrul I 2026 privind calificarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență pe întreg anul 2025, realizată în baza Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 88/2024, a avut drept rezultat implicit o valoare de 16.532 mii lei, reprezentând diferența dintre bonusul neacordat și bonusul necuvenit pe întreg anul 2025 în raport cu sumele încasate sub formă de bonus lunar în anul 2025.

**Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2025,
trimestrul I 2026, anul 2024 și anul 2025**

În Tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2025, trimestrul I 2026, anul 2024 și anul 2025:

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2025	Trim. I 2026	Variație Trim. I 2026 față de Trim. I 2025 [%]	Anul 2024	Anul 2025	Variație anul 2025 față de anul 2024 [%]
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori în perioada analizată	mii lei	78.621	154.131	96,04	595.781	289.042	-51,49
2	Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali (inclusiv cea consumată de furnizori și producători în regim de autofurnizare /autoconsum) la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare, în perioada analizată	GWh	12.579	11.796	-6,22	45.623	47.869	4,92
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin	GWh	1.060	916	-13,58	2.322	2.407	3,66

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2025	Trim. I 2026	Variație Trim. I 2026 față de Trim. I 2025 [%]	Anul 2024	Anul 2025	Variație anul 2025 față de anul 2024 [%]
4	Valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei tip bonus, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în perioada analizată*)	mii lei	140.504	212.448	51,20	514.586	450.087	-12,53
5	Cantitatea de energie electrică importată cu garanții de origine pentru producția de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, pentru care s-a solicitat returnarea contribuției	GWh	0	0		0	0	
6	Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i>	GWh	666	581	-12,76	1.438	1.404	-2,36

*) Valorile pentru anul 2024 și anul 2025 (Tabelul nr. 1 și Tabelul nr. 2) conțin și datele aferente bonusului neacordat sau necuvenit pentru perioadele respective și nu conțin supracompensările aferente perioadelor de evaluare 01.01.2024-31.12.2024, respectiv 01.01.2025-31.12.2025 și nici cuantumul de regularizare a antesupracompensării (determinate în trim. I 2025, respectiv trim. I 2026).

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2025 (aferele anului al **XV**-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 74/2024, sunt:

- 108,87 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 114,91 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 180,26 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 90,74 lei/MWh pentru centralele care utilizează combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție cu punere în funcțiune până la data de 01.01.2016 (pentru producătorul aflat sub incidența art. 46 alin. (11) lit. a) 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. 78/2022, cu modificările și completările ulterioare;
- 187,40 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 251,62 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Bonusurile de referință în trimestrul II al anului 2025 (aferele anului al **XV**-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 74/2024, pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată din centralele care beneficiază de schemă de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă sunt:

- 99,38 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 106,24 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 118,72 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune până în anul 2016;

- 126,09 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 251,62 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Bonusurile de referință în trimestrul III al anului 2025 și în luna octombrie (aferele anului al XV-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 24/2025, sunt:

- 232,95 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 240,59 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 253,87 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 262,04 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 336,45 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Valorile bonusurilor de referință în trimestrul IV al anului 2025 – lunile **noiembrie** – **decembrie** (aferele anului al XV-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 63/2025, sunt:

- 210,85 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 216,73 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 218,09 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 224,34 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 397,18 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Administratorul schemei de sprijin, CN Transelectrica SA, primește facturile de la producători pentru sumele astfel rezultate, verifică corectitudinea acestora și efectuează plățile.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2024 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare, la nivelul de 0,0035 lei/kWh, aplicabilă de la 1 ianuarie 2025.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 28/2025 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare, la nivelul de 0,0084 lei/kWh, aplicabilă de la 1 iulie 2025.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 66/2025 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare, la nivelul de 0,0136 lei/kWh, aplicabilă de la 1 noiembrie 2025 și de la 1 ianuarie 2026.

Deciziile președintelui ANRE privind aprobarea cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus sunt: 313/18.02.2025, 505/18.03.2025, 733/15.04.2025, 922/20.05.2025, 1167/17.06.2025, 1552/22.07.2025, 1726/18.08.2025, 2031/23.09.2025, 2207/21.10.2025, 2423/18.11.2025, 2678/16.12.2025, 76/20.01.2026.

Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2025 au fost aprobate prin Deciziile președintelui ANRE nr. 541-560 din 12.03.2026.

Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o descreștere de 6,22% în trimestrul I 2026 față de trimestrul I 2025. Valoarea totală a contribuției facturate a înregistrat o creștere de 96,04% în trimestrul I 2026 față de trimestrul I 2025, ca urmare a creșterii valorii contribuției (de la 0,0035 lei/kWh, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 91/2024 la 0,0136 lei/kWh, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 66/2025).
- Din comparația anului 2025 cu anul 2024 se observă o creștere a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția de 4,92%.
- Se constată o descreștere a valorii totale a contribuției în anul 2025 față de anul 2024, datorată scăderii valorii ponderate a contribuției de la 13,06 lei/MWh (în anul 2024) la 6,04 lei/MWh (în anul 2025).
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o creștere de 3,66% în anul 2025 față de anul 2024.
- În trimestrul I 2026 față de trimestrul I 2025 s-a înregistrat o descreștere de 13,58% a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin.
- Valoarea totală a bonusurilor datorate producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență

a înregistrat o descreștere în anul 2025 față de anul 2024, ca urmare, în special, a descreșterii valorii ponderate a bonusului de referință (de la 221,61 lei/MWh la 187,00 lei/MWh).

- Valoarea totală a bonusurilor în trimestrul I 2026 a înregistrat o creștere față de trimestrul I 2025, ca urmare a creșterii valorii bonusului de referință în trimestrul I 2026 față de trimestrul I 2025.

Cadrul de reglementare și descrierea schemei de sprijin

Cadrul de reglementare

Directiva CE nr. 2004/8/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, a fost transpusă în legislația națională prin HG nr. 219/2007 *privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă*, cu modificările și completările ulterioare. Această Directivă a fost abrogată de la 5 iunie 2014, fără a aduce atingere obligațiilor statelor membre referitoare la termenul de transpunere în legislația națională. În prezent este în vigoare Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE. Transpunerea acestei directive în legislația națională s-a realizat prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, în care se stipulează că aceasta este completată cu prevederile HG nr. 219/2007.

Prin HG 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, s-a implementat schema de tip bonus aplicabilă producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care solicită acordarea acestui sprijin pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

Schema de tip bonus reprezintă ajutor de stat (nr. 437/2009), autorizat de Comisia Europeană ca fiind compatibil cu piața comună conform art. 87 (3) (c) al Tratatului CE prin Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final, prin care au fost stabilite și condițiile de acordare a acestuia, inclusiv obligația de raportare anuală a modului de punere în aplicare a ajutorului. Intrarea în aplicare a schemei de sprijin de tip bonus a avut loc la 1 aprilie 2011.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 925/2016 pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, se prevede că schema de sprijin se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care solicită ANRE acordarea acestui sprijin pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la data de 31 decembrie 2016, termenul pentru depunerea documentației complete necesare obținerii avizului pentru acreditare fiind 15 decembrie 2016.

Prin excepție, schema de sprijin se aplică și producătorului beneficiar al schemei de sprijin care, în condițiile cadrului de reglementare elaborat de ANRE, înlocuiește,

pe același amplasament, capacități de cogenerare existente care au beneficiat de bonus pentru energia electrică cu capacități de cogenerare de înaltă eficiență, ulterior datei de 31 decembrie 2016, în limita capacității electrice instalate înscrise la data de 31 decembrie 2016 în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, pentru fiecare producător beneficiar al schemei de sprijin.

O altă modificare adusă Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009, prin Hotărârea Guvernului nr. 925/2016, a fost și aceea că pot beneficia de această schemă și producătorii care dețin unități de cogenerare cu capacitate electrică instalată sub 1 MW.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 846/2018, pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, se introduc prevederi noi printre care:

- alineatul (5¹) al articolului 10, cu următorul cuprins:

„(5¹) În trimestrul II al fiecărui an, pe lângă analiza prevăzută la art. 25, ANRE realizează o analiză de ajustare a bonusurilor și a prețurilor energiei termice produse și livrate din centrale termice care beneficiază de schema de sprijin. În cazul în care această analiză conduce la variații ale bonusurilor și ale prețurilor energiei termice mai mari de +/-2,5%, președintele ANRE aprobă prin decizie, până la data de 30 iunie, noile valori ale acestora, care se aplică începând cu data de 1 iulie a anului curent.”;

- alineatul (2¹), al articolului 12, cu următorul cuprins:

„(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), până la data de 25 octombrie a fiecărui an, ANRE stabilește contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență aplicabilă în perioada noiembrie-decembrie a anului curent, prin considerarea necesarului de venituri pentru plata bonusului pentru aceeași perioadă.”

Ca urmare a emiterii de către Comisia Europeană a Deciziei C(2021) 9774 final – State aid SA. 57969 (2021/N) – România – Modification of State Aid N 437/2009 and SA 45976 for promoting high-efficiency cogeneration, a fost adoptată HG nr. 409/2022 pentru modificarea și completarea Hotărârii 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.

Principalele modificări și completări aduse HG nr. 1215/2009 prin HG nr. 409/2022 au constat în stabilirea condițiilor de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Astfel, la art. 7 alin. (6)-(10) sunt prevăzute condițiile în care un producător beneficiar al schemei de sprijin poate accesa prelungirea acesteia. La art. 8 alin. (2) și (3) se prevede că pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin, perioada de aplicare prevăzută la alin. (1) se prelungește până în anul 2033, inclusiv, iar producătorii de energie

electrică și termică în cogenerare pot beneficia de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 21 de ani.

Subliniem că, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (10) din HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, producătorul care nu îndeplinește condițiile de accesare a prelungirii perioadei de aplicare a schemei de sprijin va fi suspendat din schema de sprijin până la data la care face dovada îndeplinirii acestor condiții, data limită de conformare fiind 10 decembrie 2023. După 10 decembrie 2023, orice producător care nu îndeplinește condițiile impuse de HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, pierde dreptul de a accesa prelungirea schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

La art. 22 alin. (5) HG nr. 1215/2009 se reglementează acordarea bonusului în cazul înlocuirii unor capacități de cogenerare existente, care au beneficiat de bonus de cogenerare, cu unele noi.

Descrierea schemei de sprijin

Conform Deciziei C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final, *ajutorul de stat este de tip operare*, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile asociate producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, cu luarea în considerare a unei rentabilități de cel mult 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Această schemă poate fi accesată de instalațiile de cogenerare doar pentru energia electrică care respectă cerința privind economisirea de energie primară în comparație cu producerea separată, așa cum s-a stabilit prin HG nr. 219/2007, deci beneficiază de sprijin doar energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență. Criteriile de definire și promovare a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență sunt stabilite prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru fiecare configurație de cogenerare desemnată de fiecare producător, cantitățile de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sunt determinate anual, pe baza valorilor realizate, în baza Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 88/2024 (abrogă Ordinul președintelui ANRE nr. 114/2013). Bonusul este suma de bani pe care un producător de energie electrică și termică în cogenerare o primește pentru fiecare unitate de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în rețelele electrice ale SEN. În scopul estimării lunare a cantităților de energie pentru care se poate primi bonus, Regulamentul de calificare cuprinde o procedură simplificată, care se aplică lunar de către ANRE, în urma căreia se emite o decizie care constituie baza acordării

lunare a bonusului de către administratorul schemei de sprijin, CN Transelectrica SA.

Nivelul bonusului primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele publice este stabilit anual de către ANRE, pe baza *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* - metodologie aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2022, cu modificările și completările ulterioare. Bonusul este calculat ca *diferență* dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, care produce energie electrică de înaltă eficiență (cu capacitatea instalată de 13,5 MW electrici și 30 MW termici – în cazul celei pe bază de cărbune, respectiv de 30 MW electrici și 31,5 MW termici – în cazul celei pe bază de gaze naturale), și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrală termică echivalentă de 30 MW termici – cea pe bază de cărbune, respectiv de 31,5 MW termici – cea pe bază de gaze naturale, diferență raportată la energia electrică livrată de centrala de cogenerare considerată.

Deoarece centralele echivalente sunt generice, bonusul are o valoare unică (*de referință*) pentru fiecare tip de combustibil majoritar utilizat la nivel de centrală: combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, respectiv combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

Valorile bonusului, ale prețului energiei electrice și ale prețului energiei termice sunt ajustate anual pe baza prețurilor medii anuale ale combustibililor, a prețului mediu anual al certificatului de CO₂, a prețului mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și a coeficientului de variație a inflației, dacă acestea conduc la o variație a nivelului bonusului, prețurilor energiei termice sau electrice cu mai mult de 2,5%. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 74/2024 au fost aprobate valorile bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2025 și, în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (3) din HG 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, au fost aplicate și în perioada noiembrie – decembrie 2024. De asemenea, prin Ordinele președintelui ANRE nr. 24/2025 și 63/2025 au fost aprobate bonusurile care s-au aplicat în perioada iulie-octombrie 2025, respectiv noiembrie-decembrie 2025 și anul 2026.

O excepție de la regula unicității valorii bonusului poate apărea dacă se constată în avans existența supracompensării unui producător, caz în care, conform Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2022, cu modificările și completările ulterioare, valoarea bonusului acordat producătorului respectiv poate fi inferioară valorii bonusului de referință.

Pentru fiecare producător/centrală pe tip de combustibil, bonusul are, în principiu, valori descrescătoare, începând cu primul an de acordare până în ultimul an de acordare (maxim 11 ani, cel mai târziu 2023, respectiv 21 ani, cel mai târziu 2033 în cazul producătorilor care dețin / exploatează centrale pentru care s-a aprobat prelungirea schemei de sprijin de tip bonus), având în vedere descreșterea valorii anuale a rentabilității bazei reglementate a activelor, calculate ca produs dintre rata reglementată a rentabilității (maxim 9%) și baza reglementată a activelor centralei echivalente aferentă fiecărui an, aceasta reducându-se pe măsura amortizării investiției. De aceea, bonusul acordat unor producători funcționând pe același tip de combustibil poate fi diferit ca urmare a situației acestora în ani diferiți de accesare a schemei de sprijin.

Pe baza cantităților de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență prognozate pentru anul următor și a bonusurilor corespunzătoare, se determină suma totală anuală necesară acordării acestui tip de sprijin. Modul de determinare a valorii contribuției este prevăzut în *Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2013, cu modificările și completările ulterioare. Aceasta se stabilește pe baza prognozei privind nivelul energiei electrice furnizate în anul următor, a sumelor necesare pentru plata bonusului, precum și a sumelor necesare administratorului schemei de sprijin (CN Transelectrica SA) pentru acoperirea costurilor induse de administrarea schemei. Contribuția pentru cogenerare, stabilită sub formă de tarif unitar aplicabil energiei electrice facturate, se colectează de la toți consumatorii din România, prin intermediul furnizorilor lor sau direct. Precizăm că, prin Hotărârea Guvernului nr. 494/2014 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, exportul a fost exceptat de la plata contribuției începând cu data de 1 iulie 2014. Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență a fost aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Contribuția pentru cogenerare se stabilește anual prin ordin al președintelui ANRE în baza prevederilor art. 12 și poate fi modificată semestrial în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (2) din HG 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. De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 12 alin. (2¹) din HG nr. 1215/2009, până la data de 25 octombrie a fiecărui an, ANRE stabilește contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență aplicabilă în perioada noiembrie-decembrie a anului curent.

După încheierea fiecărui an, au loc regularizări:

- sunt determinate cu exactitate cantitățile de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență de către fiecare configurație a fiecărui

producător, iar din diferența față de suma cantităților lunare rezultă valorile *bonusului neacordat sau necuvenit*;

- sunt determinate ex-post situațiile de supracompensare, din care rezultă sumele care trebuie returnate de către producători;
- pentru producătorii la care nu se constată o supracompensare, în cadrul analizei de supracompensare, și care au avut aprobat prin decizie a președintelui ANRE un bonus diminuat față de bonusul de referință, se realizează regularizarea sumelor respective, în limita valorii bonusului de referință aferent perioadei de evaluare a supracompensării (s-a aplicat începând cu anul 2015);
- este determinat deficitul sau surplusul de fonduri colectate din contribuția pentru cogenerare comparativ cu necesarul real pentru acordarea bonusului, urmând majorarea sau diminuarea corespunzătoare a contribuției pe perioada următoare de reglementare.

Bonusul nu se acordă instalațiilor complet amortizate.

Capacitatea electrică maximă instalată în centralele de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin este de 4000 MW, pe durata de aplicare a schemei. După atingerea acestei limite, suplimentar celor aflate în schemă, se acordă sprijin numai pentru centralele de cogenerare de înaltă eficiență care înlocuiesc centrale de cogenerare existente.

Prețul reglementat pentru energia termică produsă dintr-o centrală de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin se determină pe baza prețului de referință al energiei termice corespunzător combustibilului majoritar utilizat de capacitățile de producere din centrala respectivă, în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire 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 ANRE nr. 78/2022, cu modificările și completările ulterioare.