

RAPORT

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

- Trimestrul I 2022 -

și

- An 2021 -

Capitolul I. Modificari ale cadrului de reglementare in anul 2021 și trimestrul I 2022

Modificări ale Legislației primare incidente în anul 2021

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 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 2021 și trimestrul I 2022 au fost emise următoarele ordine :

- Ordin nr. 8/2021 privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013;
- Ordinul nr. 38/2021 privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 39/2021 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 2021;
- Ordinul nr. 41/2021 privind aprobarea valorilor prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aplicabile în semestrul II al anului 2021;
- Ordinul nr. 104/2021 privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 105/2021 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 2022;
- Ordinul nr. 111/2021 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia;

- Ordinul nr. 34/2022 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. 15/2015;
- Ordinul nr. 35/2022 privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Menționăm faptul că, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 239/2020 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare, aplicabilă începând cu 1 ianuarie 2021, la nivelul de 0,01712 lei/kWh, valoare menținută nemodificată până în luna octombrie inclusiv. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 111/2021 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare, aplicabilă începând cu 1 noiembrie 2021, la nivelul de 0,02554 lei/kWh.

Capitolul II

1. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2021

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2021, sunt prezentate în Tabelul nr. 1.

Tabel nr. 1

<i>Nr crt</i>	<i>Denumirea</i>	<i>An accesare schemă</i>	<i>Localitatea</i>	<i>Judetul</i>	<i>Valoarea ajutorului (mii lei)</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	SC Bepco SRL	2011	Brașov	Brașov	38226,267
2	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	8439,038
3	SC Complex Energetic Oltenia SA	2011	Craiova	Dolj	125473,337
4	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	23082,404
5	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	45971,149
6	SC CET Grivița SRL vok	2011	București	București	3826,067

7	SC Veolia Energie Iași SA	2011	Iași	Iași	36893,382
8	UAT Municipiul Iasi*)	2011	Iași	Iași	8226,21
9	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	8661,766
10	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timișoara	Timiș	456,931
11	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	2273,506
12	SC ContourGlobal Solutions SRL	2011	Ploiești	Prahova	9471,185
13	SC Veolia Energie Prahova SRL	2011	Ploiești	Prahova	71118,851
14	SC Electrocentrale București SA	2011	București	București	417224,500
15	SC Termoficare Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	55054,371
16	SC Enet SA	2011	Focșani	Vrancea	18667,176
17	SC Modern Calor SA	2011	Botoșani	Botoșani	11399,784
18	SC Rulmenți SA	2011	Bârlad	Vaslui	6852,492
19	SC Complex Energetic Hunedoara SA	2011	Petroșani	Hunedoara	458,535
20	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	4612,564
21	Universitatea Politehnica București	2011	București	București	1230,961
22	SC Vest-Energy SA	2011	București	București	23551,575
23	SC Electro Energy Sud SRL	2012	București	București	2711,414
24	S.C. PETROTEL LUKOIL S.R.L.	2012	Ploiești	Prahova	10362,524
25	S.C. OMV Petrom S.A.	2012	Bucu-rești	București	2784,494
26	S.C. Prefab S.A.	2013	Bucu-rești	București	1894,936

27	S.C. Poligen Power Energy S.R.L..	2014	Miercu-rea Ciuc	Harghita	1715,158
28	S.C. Soceram S.A.	2015	Campina	Prahova	1631,557
29	S.C. Electrouilaj S.A.	2015	Campina	Prahova	780,471
	TOTAL				943052,605

*) În cursul anului 2021, pentru societatea Veolia Energie Iasi nu a mai fost prelungit contractul de delegare a serviciului public de alimentare cu energie termică, astfel, începând cu 30 iulie 2021, UAT municipiul Iași a preluat exploatarea centralelor CET Iași I și CET Iași II.

În trimestrul I al anului 2022, 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 ulterioare, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare 2021, 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*, pentru un producător s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 2021, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA	- CET Vest	3.595.010 lei
SC BEPCO SRL	- CET Nord 1	2.690.095,00 lei
	- CET Nord 2	1.567.521,00 lei
Total	SC BEPCO SRL	4.257.616,00 lei
SC CET GOVORA SA		15.041.215,00 lei
TOTAL supracompensare 2021		22.893.841 lei

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2022 este de 22.893,841 mii lei, respectiv 4.629,50 mii Euro la cursul de schimb schimb valutar de 4,9452 lei/Euro din data de 22 martie 2022.

2. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2021, trimestrul I 2022, anul 2020 și anul 2021

În Tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2021 și în trimestrul I 2022:

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2021	Trim. I 2022	Variație Trim. I 2022 față de Trim. I 2021 [%]	Anul 2020	Anul 2021	Variație anul 2021 față de anul 2020 [%]
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	250.397	311.558	24,43	876.398	915.645	4,48
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	12.758	12.261	-3,90	47.923	50.575	5,53
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	GWh	1.460	1.449	-0,75	3.776	3.729	-1,24
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	304.485	530.668	74,28	745.657	943.053	26,47

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		-
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	908	924	1,76	2.094	2.224	6,21

*) Valorile pentru anul 2020 și anul 2021 (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 01.01.2020-31.12.2020, respectiv 01.01.2021-31.12.2021 (determinate în trim. I 2021, respectiv trim. I 2022) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2022 (aferente anului al XI-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 105/2021, sunt de :

- 352,97 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016 (creștere cu 102,64% față de valoarea aprobată pentru trimestrul IV din anul 2020);
- 360,02 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016 (creștere cu 103,34% față de valoarea aprobată pentru trimestrul IV din anul 2020);
- 364,95 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune până în anul 2016 (creștere cu 97,64% față de valoarea aprobată pentru trimestrul IV din anul 2020);
- 372,40 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, cu punere în funcțiune după anul 2016 (creștere cu 98,21% față de valoarea aprobată pentru trimestrul IV din anul 2020);
- 417,59 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid (creștere cu 34,82%% față de valoarea aprobată pentru trimestrul IV din anul 2020).

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru anul 2021 au fost următoarele:

227/17.02.2021, 510/16.03.2021, 768/21.04.2021, 1008/19.05.2021, 1235/23.06.2021, 1479/22.07.2021, 1666/18.08.2021, 1809/22.09.2021, 1935/20.10.2021, 2078/17.11.2021, 2261/15.12.2021, 20/19.01.2022, , iar pentru trimestrul I din anul 2022 au fost următoarele: 223/23.02.2022; 412/23.03.2022; 641/20.04.2022

Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2021 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 349 la nr. 376/15.03.2022 .

În urma analizei supracompensării activității producătorilor din schema de sprijin pentru anul 2021 au fost emise deciziile nr. 409-411/ 25.03.2022 privind supracompensarea activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență aferente perioadei de evaluare 01.01.2021-31.12.2021 pentru centrala pentru centralele CET Nord 1 și CET Nord 2 aparținând S.C. BEPCO S.R.L. BRAȘOV, CET București Vest, aparținând S.C. Electrocentrale București S.A, pentru centrala CET Govora, aparținând S.C. CET Govora S.A.

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o descreștere de 3,90% în trimestrul I 2022 față de trimestrul I 2021. Valoarea totală a contribuției facturate a înregistrat o creștere în trimestrul I 2022 față de trimestrul I 2021 de 24,43%, urmare creșterii valorii contribuției. Din comparația anului 2021 cu anul 2020 se observă o creștere a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția, de 5,53%.

De asemenea, se constată o creștere a valorii totale a contribuției în anul 2021 față de 2020 datorată creșterii cantității de energie electrică facturată consumatorilor finali.

- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere de 1,24% în anul 2021 față de anul 2020; în trimestrul I 2022 față de trimestrul I 2021 s-a înregistrat o scădere a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (0,75%);
- 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 creștere în anul 2021 față de anul 2020, urmare în special a creșterii bonusului mediu ponderat în anul 2021, în valoarea de 252,90 lei/MWh, față de bonusul mediu ponderat în anul 2020, în valoarea de 197,47lei/MWh.

Valoarea totală a bonusurilor în trimestrul I 2022 a înregistrat față de trimestrul I 2021 o creștere, urmare a creșterii valorii bonusului de referință în trimestrul I 2022, față de bonusul din trimestrul I 2021.

Cadru de reglementare și descriere schemă

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 1215/2009 de către HG 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.

La art. 22 alin. (5) se reglementează acordarea bonusului în cazul înlocuirii unor capacități de cogenerare existente 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. 114/2013, cu modificările și completările ulterioare. 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. 15/2015, 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. 176/2020 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 2021 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 2020.

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. 15/2015, 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), 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 situării acestora în ani diferiți de accesare a schemei de sprijin. Valorile bonusurilor de referință aplicabile în anul 2020 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 211/2019 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 2020. Valorile bonusurilor de referință aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 211/2019 au fost ajustate pentru perioada iulie-octombrie 2020 în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 93/2020.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare, a fost aprobată Metodologia 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. Conform prevederilor acestei metodologii, în trimestrul IV al anului 2021, s-a realizat analiza de ante-supracompensare și s-a constatat că pentru un producător, în anul 2022, se estimează înregistrarea unei supracompensări a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență. Fondurile necesare în vederea aplicării schemei de sprijin se constituie prin încasarea lunară a contribuției pentru cogenerare de la toți consumatorii de energie electrică.

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.

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 maxim 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.

Contribuția pentru cogenerare este returnată furnizorilor importatori, la solicitarea acestora, pentru energia electrică importată, cu garanții de origine pentru cogenerarea de înaltă eficiență emise de alt stat membru UE, și consumată în România.

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, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare.