

RAPORT

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

- Trimestrul I 2021 -

și

- An 2020 -

Capitolul I. Modificari ale cadrului de reglementare in anul 2020

Modificări ale Legislației primare incidente în anul 2020

Prin OUG nr. 1/2020 s-a modificat alineatul (1¹) al articolului 124 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, doar până la 30 iunie 2020, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic, care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României, au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh, în condițiile reglementate de ANRE, cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare, către furnizorii clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. Astfel, începând cu 01.07.2020 se liberalizează prețul gazelor naturale.

Ca urmare a evoluției situației epidemiologice internaționale determinate de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2 și declarării pandemiei de către Organizația Mondială a Sănătății în data de 11 martie 2020, s-a aprobat Ordonanța de urgență nr. 74/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

Această ordonanță prevede la Art. II. următoarele:

“Pentru perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020, obligația prevăzută la art. 28 lit. b1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se aplică producătorilor care exploatează unități de producție dispeceerizabile, doar pentru unitățile care nu beneficiază de scheme de sprijin, în ordinea crescătoare a prețurilor stabilite de autoritatea competentă, pentru întreaga cantitate de energie electrică necesară consumatorilor casnici pentru care se aplică tarife reglementate, astfel încât acestea să nu fie majorate peste nivelul practicat la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, acestea putând fi ajustate în funcție de evoluția pieței, fără a putea depăși nivelul menționat anterior.” Astfel, producătorii care exploatează unități care beneficiază de schema de sprijin nu mai au obligația să livreze furnizorilor de ultimă instanță, până la 31 decembrie 2020, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care se aplică tarife reglementate.

Ordine emise de ANRE

În anul 2020 au fost emise următoarele ordine :

- Ordinul nr. 89/2020 privind aprobarea unor dispoziții tranzitorii pentru aplicarea prevederilor 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. 91/2020 privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 93/2020 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;
- Ordinul nr. 131/2020 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.175/2020 privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 176/2020 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. 189/2020 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. 239/2020 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.

Astfel, pentru perioada 29 noiembrie – 31 decembrie 2019 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 212/2019, privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență s-a aprobat contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,01932 lei/kWh, exclusiv TVA.

Prin aplicarea prevederilor Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 117/2013, a rezultat că valoarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență începând cu data de 1 ianuarie 2020 se păstrează la nivelul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 212/2019, de 0,01932 lei/kWh, exclusiv TVA.

De asemenea, începând cu data de 1 iulie 2020 valoarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență se modifică la valoarea de 0,01609 lei/kWh pt sem II în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 131/2020.

Pentru perioada 1 noiembrie-31 decembrie 2020, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 189/2020 a fost aprobată valoarea contribuției pentru cogenerare la nivelul de 0,02263 lei/kWh.

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.

- Ordin nr. 8 din 17.02.2021 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

Capitolul II

1. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2020

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2020, 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 | 20731,097 |
| 2 | SC CET Arad SA | 2011 | Arad | Arad | 12657,054 |
| 3 | SC Complex Energetic Oltenia SA | 2011 | Craiova | Dolj | 86835,523 |
| 4 | SC Thermoenergy Group SA | 2011 | Bacău | Bacău | 18425,115 |
| 5 | SC CET Govora SA | 2011 | Rm. Vâlcea | Vâlcea | 43209,630 |
| 6 | SC CET Grivița SRL vok | 2011 | București | București | 4227,836 |
| 7 | SC Veolia Energie Iași SA | 2011 | Iași | Iași | 45024,072 |
| 8 | SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL | 2011 | Cluj Napoca | Cluj | 6516,492 |
| 9 | SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA | 2011 | Timișoara | Timiș | 1162,642 |
| 10 | SC Compa SA | 2011 | Sibiu | Sibiu | 1378,863 |
| 11 | SC ContourGlobal Solutions SRL | 2011 | Ploiești | Prahova | 7215,119 |
| 12 | SC Veolia Energie Prahova SRL | 2011 | Ploiești | Prahova | 49618,736 |

| | | | | | |
|----|-------------------------------------|------|-----------------|-----------|-------------------|
| 13 | SC Ecogen Energy SA | 2011 | Buzău | Buzău | 0 |
| 14 | SC Electrocentrale București SA | 2011 | București | București | 323300,961 |
| 15 | SC Termoficare Oradea SA | 2011 | Oradea | Bihor | 37736,603 |
| 16 | SC Enet SA | 2011 | Focșani | Vrancea | 12864,865 |
| 17 | SC Modern Calor SA | 2011 | Botoșani | Botoșani | 7989,593 |
| 18 | SC Rulmenți SA | 2011 | Bârlad | Vaslui | 7011,428 |
| 19 | SC Complex Energetic Hunedoara SA | 2011 | Petroșani | Hunedoara | 11203,487 |
| 20 | SC UATAA Motru SA | 2011 | Motru | Gorj | 3678,758 |
| 21 | Universitatea Politehnica București | 2011 | București | București | 997,593 |
| 22 | SC Vest-Energo SA | 2011 | București | București | 21146,785 |
| 23 | SC Electro Energy Sud SRL | 2012 | București | București | 8162,301 |
| 24 | S.C. PETROTEL LUKOIL S.R.L. | 2012 | Ploiești | Prahova | 9664,615 |
| 25 | S.C. OMV Petrom S.A. | 2012 | Bucu-rești | București | 2137,042 |
| 26 | S.C. Prefab S.A. | 2013 | Bucu-rești | București | 184,513 |
| 27 | S.C. Poligen Power Energy S.R.L.. | 2014 | Miercu-rea Ciuc | Harghita | 1202,374 |
| 28 | S.C. Soceram S.A. | 2015 | Campina | Prahova | 864,697 |
| 29 | S.C. Electroulaj S.A. | 2015 | Campina | Prahova | 509,260 |
| | TOTAL | | | | 745657,054 |

Notă:

În trimestrul I al anului 2021, 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 2020, 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 2020, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA - CET Vest - 16.474.649 lei.

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2021 este de 16.474,65 mii lei. respectiv 3.372,50 mii Euro la cursul de schimb schimb valutar de 4,8850 lei/Euro din data de 22 martie 2021.

2. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2020, trimestrul I 2021, anul 2019 și anul 2020

În Tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2020 și în trimestrul I 2021:

Tabel nr. 2

| Nr. crt. | Indicatorul | UM | Trim. I 2020 | Trim. I 2021 | Variație Trim. I 2021 față de Trim. I 2020 [%] | Anul 2019 | Anul 2020 | Variație anul 2020 față de anul 2019 [%] |
|----------|---|---------|--------------|--------------|--|-----------|-----------|--|
| 1 | Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată | mii lei | 232.917 | 250.397 | 7,50 | 649.543 | 876398 | 34,93 |
| 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 | 12.316 | 12.758 | 3,59 | 49.488 | 47.923 | -3,16 |
| 3 | Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *) | GWh | 1.619 | 1.460 | -9,82 | 4.290 | 3.776 | -11,98 |
| 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 | 338.742 | 304.485 | -10,11 | 734.643 | 745.657 | 1,50 |

| | | | | | | | | |
|---|---|------------|-----|-----|-------|-------|-------|--------|
| | | | | | | | | |
| 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 | 969 | 908 | -6,30 | 2.438 | 2.094 | -14,11 |

*) Valorile pentru anul 2019 și anul 2020 (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 01.01.2019-31.12.2019, respectiv 01.01.2020-31.12.2020 (determinate în trim. I 2020, respectiv trim. I 2021) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2021 (aferente anului al XI-lea de acordare a schemei de sprijin), în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 176/2020, sunt de :

- 179,83 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 182,68 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 189,85 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 193,08 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 317,54 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid,

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru anul 2020 au fost următoarele:

212/19.02.2020, 428/18.03.20, 629/15.04.2020, 798/20.05.2020, 977/17.06.2020, 1239/17.07.2020 1439/24.08.2020, 1595/23.09.2020 1673/21.10.2020, 2127/

18.11.2020, 2375/16.12.2020, 85/ 20.01.2021, iar pentru trimestrul I din anul 2021 au fost următoarele: [227/17.02.2021](#), [510/16.03.2021](#), [768/21.04.2021](#)

Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2020 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. [377 la nr. 404](#) din 10.03.2021. și Decizia Donau Chem, invalidare temporara a autoevaluării, nr. 529/24.03.2021.

În urma analizei supracompensării activității producătorilor din schema de sprijin pentru anul 2020 a fost emisă decizia nr. 596 / 31.03.2021 privind supracompensarea activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență aferente perioadei de evaluare 01.01.2020-31.12.2020 pentru centrala CET București Vest, aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o creștere de 3,59% în trimestrul I 2021 față de trimestrul I 2020. Valoarea totală a contribuției facturate a înregistrat o creștere în trimestrul I 2021 față de trimestrul I 2020 de 7,50%, urmare creșterii cantității de energie electrică facturată consumatorilor finali. Din comparația anului 2020 cu anul 2019 se observă o scădere a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția de 3,16%.

De asemenea, se constată o creștere a valorii totale a contribuției în anul 2020 față de 2019 datorată creșterii valorii contribuției pentru cogenerare, care a avut valori mai mari în anul 2020 față de anul 2019 după cum urmează:

- în anul 2020 de 0,01932 lei/kWh pentru semestrul I 2020, 0,01609 lei/kWh pentru perioada 1 iulie – 31 octombrie 2020 și 0,02263 lei/kWh pentru perioada 1 noiembrie – 31 decembrie 2019 (aprobat prin Ordinele președintelui ANRE nr. 212/2019, nr. 131/2020, respectiv nr. 189/2019)

- în anul 2019 de 0,01186 lei/kWh pentru semestrul I 2019, 0,01564 lei/kWh pentru perioada 1 iulie – 28 noiembrie 2019 și 0,01932 lei/kWh pentru perioada 29 noiembrie – 31 decembrie 2019 (aprobat prin Ordinele președintelui ANRE nr. 206/2018, nr. 156/2019, respectiv nr. 212/2019)

Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere de 11,98% în anul 2020 față de anul 2019; în trimestrul I 2021 față de trimestrul I 2020 s-a înregistrat o scădere a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (9,82%);

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 2020 față de anul 2019, urmare în special a creșterii bonusului mediu ponderat în anul 2020, în valoarea de 197,47 lei/MWh, față de bonusul mediu ponderat în anul 2019, în valoarea de 171,25 lei/MWh.

Valoarea totală a bonusurilor în trimestrul I 2021 a înregistrat față de trimestrul I 2020 o scădere, urmare a scăderii cantității bonusului în trimestrul I 2021, față de cantitatea bonusului în trimestrul I 2020.

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.”

Prin **OUG nr. 114/2018** privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, modificată prin **OUG nr. 19/2019** prin care s-a modificat art. 61 pct. 12 s-au adus modificări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 după cum urmează:

-la art. 124 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, după alin. (1) se introduc alineatele (1¹)-(1³) prin care se stabilește că pentru perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022 producătorii au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.

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 situației 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 2020, s-a realizat analiza de ante-supracompensare și s-a constatat că pentru niciun producător, în anul 2021, nu 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.