

# **RAPORT**

**de monitorizare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării  
bazate pe cererea de energie termică utilă  
- Trimestrul III 2019 -**

## Capitolul I. 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 (5<sup>1</sup>) al articolului 10, cu următorul cuprins:

„(5<sup>1</sup>) 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 (2<sup>1</sup>), al articolului 12, cu următorul cuprins:

„(2<sup>1</sup>) 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.”;

- la articolul 25, după alineatul (2), alineatele (3)-(5), cu următorul cuprins:

" (3) Bonusurile determinate conform alin. (2) se aplică și în perioada noiembrie-decembrie a anului curent, conform reglementărilor ANRE.

(4) Bonusurile stabilite pentru fiecare producător pentru perioada noiembrie-decembrie a anului curent se diminuează, după caz, conform rezultatelor ultimei analize efectuate de ANRE.

(5) Prețurile energiei termice determinate conform alin. (2) se aplică și în perioada noiembrie-decembrie a anului curent."

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 (1<sup>1</sup>)-(1<sup>3</sup>) 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.

Pentru actualizarea legislației secundare emise de către ANRE cu legislația primară în domeniu au fost emise:

- Ordinul nr. 4/2019 privind aplicarea pentru anul 2018 a prevederilor art. 18 alin. (1), art. 21 alin. (2) și art. 27 din Regulamentul 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, și a prevederilor art. 21-23 din 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, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013;
- Ordinul nr. 9/2019 privind modificarea și completarea 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013;
- Ordinul nr. 12/2019 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. 13/2019 privind aprobarea prețului reglementat pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, aplicabil în perioada 1 martie-30 iunie 2019;
- Ordinul nr. 49/2019 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. 65/2019 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;

- Ordinul nr. 68/2019 privind aprobarea prețului reglementat pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, și a prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 155/2019 privind modificarea și completarea 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013;
- Ordinul nr. 156/2019 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 a acesteia;
- Ordinul nr. 159/2019 privind modificarea și completarea 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013’
- Ordinul nr. 182/2018 privind aprobarea prețului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aplicabil în anul 2019 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;
- Ordinul nr. 183/2018 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 2019;
- Ordinul nr. 206/2018 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.

### **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 CO<sub>2</sub>, 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. 183/2018 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 2019 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 2018.

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 2019 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. nr. 183/2018 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 2019,. 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 2018, s-a realizat analiza de ante-supracompensare și s-a constatat că pentru un producător, în anul 2019, se estimează înregistrarea unei supracompensări a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență. Pentru acest producător, pentru anul 2019, au fost aprobate bonusuri sub nivelul bonusurilor de referință corespunzătoare.

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.

Astfel, pentru semestrul I al anului 2019 prin Ordinul președintelui ANRE nr.206/2018, privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență în anul 2019 și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia, s-a aprobat contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,01186 lei/kWh, exclusiv TVA.

Conform analizei efectuată în luna iunie, a rezultat o valoare a contribuției pentru semestrul II 2019 egală cu **15,64 lei/MWh** față de valoarea de **11,86 lei/MWh** în vigoare în semestrul I 2019, ceea ce reprezintă o creștere de 31,87%. Această creștere se datorează în principal creșterii valorilor bonusurilor. Art. 25 alin. (2) din *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, prevede că, în cazul în care din evaluare ”rezultă pentru semestrul II o valoare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență diferită cu mai mult de 2,5% față de cea în vigoare, ANRE aprobă valoarea modificată a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență necesar a fi facturată în semestrul II, prin ordin al președintelui ANRE”. Astfel, prin Ordinul ANRE nr. 156/2019 a fost aprobată contribuția pentru cogenerare la nivelul de **15,64 lei/MWh**.

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.

## Capitolul II. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul III 2019

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în trimestrul III 2019:

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. III 2018	Trim. III 2019	Variație trim. III 2019 față de trim. III 2018 [%]
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	<b>mii lei</b>	120.111	172.092	43,28
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	<b>GWh</b>	12.591	12.323	-2,12
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin	<b>GWh</b>	505	448	-11,30
4	Valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei de tip bonus, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în perioada analizată	<b>mii lei</b>	65.428	80.229	22,62
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	<b>GWh</b>	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>	<b>GWh</b>	285	252	-11,58

Bonusurile de referință în trimestrul III al anului 2019 (aferele anului al IX-lea de acordare) au fost de:

- 172,76 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 175,82 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 176,08 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 179,48 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 228,57 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 trimestrul III 2019 au fost următoarele: nr. 1488/13.08.2019, 1687/23.09.2019 și 1821/23.10.2019.

### **Concluzii**

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali (la care s-a aplicat contribuția) a înregistrat o ușoară descreștere în trimestrul III 2019 față de trimestrul III 2018 în cuantum de 2,12%. Valoarea totală a contribuției facturată a înregistrat o creștere semnificativă, de 43,28%, în trimestrul III 2019 față de trimestrul III 2018, urmare creșterii contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență aplicabilă în sem. II 2019 (de 0,01564 lei/kWh) față de cea aplicabilă în sem. II 2018 (de 0,00763 lei/kWh).
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin, rezultat al aplicării prevederilor *Regulamentului de calificare*, precum și valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență au înregistrat o scădere în trimestrul III 2019 față de trimestrul III 2018 respectiv de **11,30%** pentru cantitatea de energie electrică și o creștere de **22,62%** pentru valoarea totală a bonusurilor. Creșterea valorii totale a bonusurilor este semnificativă față de scăderea cantității de energie electrică care a beneficiat de bonus ca urmare a creșterii bonusurilor (lei/MWh) aplicabile în trim. III 2019, față de cele aplicabile în trim. III 2018.
- Economia de energie primară descrește în trim. III 2019 față de cea realizată în trim. III 2018 în mod asemănător cu descreșterea cantităților de energie electrică care au beneficiat de bonus în perioadele analizate.