

# **RAPORT**

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

**Trimestrul I 2015**

## 1. Cadrul de reglementare

Directiva CE nr. 8/2004, *cu privire la promovarea cogenerării bazate pe necesarul de energie termică utilă în piața internă de energie*, a fost transpusă în legislația națională prin HG nr. 219/2007 *privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă*. 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 privind eficiența energetică. Transpunerea acestei directive în legislația națională s-a realizat prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică 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 ulterioare, s-a implementat schema de tip bonus aplicabilă producătorilor cu unități cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW, precum și promovarea prin prețuri reglementate și obligația de cumpărare a energiei de către furnizorii implicați, în cazul producătorilor și consumatorilor casnici care dețin unități de cogenerare de mică putere sau de microcogenerare.

Schema 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, 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 tip bonus a avut loc la 1 aprilie 2011.

## 2. Descrierea schemei de sprijin

Schema de sprijin tip bonus este destinată promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare, pentru a încuraja noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și pentru realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Această schemă poate fi accesată doar pentru instalațiile de cogenerare 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. 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.

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru anul 2014 au fost următoarele: 404/21.02.2014, 671/19.03.2014, 940/15.04.2014, 1161/21.05.2014, 1407/18.06.2014, 1674/22.07.2014, 1852/19.08.2014, 2065/17.09.2014, 2363/22.10.2014, 2542/19.11.2014, 2818/17.12.2014 și 161/21.01.2015, respectiv, pentru trimestrul I din anul 2015: 391/18.02.2015, 617/18.03.2015 și 934/21.04.2015. Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2014 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 566-599 din 11.03.2015 și 600 din 16.03.2015. A fost emisă și o decizie de invalidare, decizia nr. 601 din 16.03.2015.

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. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare (în prezent abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015). Bonusul este calculat ca *diferență* dintre costurile totale de producție 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. Precizăm că Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare, a fost abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015 privind aprobarea *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*.

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%. În acest sens, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2013, ordin care a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2014, au fost aprobate, pentru anul 2014, valorile bonusului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare destinată consumului populației și consumatorilor noncasnici. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 109/2014, ordin care a

intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2015, au fost aprobate, pentru anul 2015, valorile bonusului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare destinată consumului populației și consumatorilor noncasnici. 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. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare, valoarea bonusului acordat producătorului respectiv poate fi inferioară valorii bonusului de referință. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu 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, s-a realizat analiza de ante-supracompensare și s-a constatat că pentru un număr de 7 producători, în anul 2015, se estimează înregistrarea unei supracompensări a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare. Pentru acești producători, pentru anul 2015, au fost aprobate bonusuri sub nivelul bonusurilor 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 bonusului aplicabile în anul 2014 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2013 *de aprobare a bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență, aplicabile în anul 2014*. Valorile bonusului aplicabile în trimestrul I al anul 2015 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 109/2014 *de aprobare a bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență, aplicabile în anul 2015*.

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. 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. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia, care a intrat în vigoare la data de 01.01.2014, a fost abrogat Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2011 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia și s-a stabilit valoarea contribuției pentru cogenerare, începând cu 1 ianuarie 2014, la 0,01838 lei/kWh, exclusiv TVA.

În conformitate cu art. 17 din HG nr. 1215/2009 și cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 117/2013, ANRE analizează necesitatea ajustării contribuției pentru semestrul II prin evaluarea costurilor și a veniturilor aferente administrării schemei de sprijin pentru cogenerare realizate/estimate pentru perioada de regularizare. În cazul în care, din evaluarea menționată, rezultă pentru semestrul II o valoare a contribuției pentru cogenerare diferită cu mai mult de 2,5% față de cea în vigoare, ANRE aprobă, prin ordin al președintelui, valoarea modificată a contribuției pentru cogenerare. Astfel, în luna iunie 2014, ANRE a realizat această evaluare, din care a rezultat o reducere a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,00996 lei/kWh, exclusiv TVA, noua valoare fiind aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 50/2014 și fiind aplicabilă în semestrul II al anului 2014. Scăderea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență cu aproximativ 46% s-a datorat în principal valorii supracompensării rezultate pentru prima perioadă de evaluare (01.04.2011-31.12.2013), care s-a constituit drept venit pentru administratorul schemei de sprijin..

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 159/2014 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia, care a intrat în vigoare la data de 01.01.2015, a fost modificat Ordinul președintelui ANRE nr. 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia în sensul stabilirii valorii contribuției pentru cogenerare, începând cu 1 ianuarie 2015, la 0,01812 lei/kWh, exclusiv TVA. 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 (s-a aplicat începând cu anul 2014);
- 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 (se aplică 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. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare (în prezent abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015).

Pentru a beneficia de bonus, producătorii trebuie să vândă energia electrică pe piața concurențială; energia electrică care nu a fost vândută pe piața concurențială se poate vinde la preț reglementat, stabilit la nivelul de 90% din media prețului pe PZU în anul anterior, prin contracte reglementate, în limita cererii de energie electrică aferente contractelor reglementate.

Pentru anul 2014, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 77/2013:

- preț de referință 152,91 lei/MWh, exclusiv TVA;

- preț reglementat:

- 177,00 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;

- 104,73 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

Pentru anul 2015, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 110/2014:

- preț de referință 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA;

- preț reglementat:

- 169,30 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;

- 98,43 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

Prețurile de referință pentru energia electrică se utilizează doar în analizele de ante-supracompensare și de supracompensare, producătorii comercializând energia electrică pe piața de energie electrică, la prețuri nereglementate, conform programului de liberalizare a pieței de energie electrică.

### 3. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2014

Numărul total de centrale cu unități de producere în cogenerare care au beneficiat de bonus pentru anul 2014 a fost de 42, aparținând de 36 producători persoane juridice. Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2014, 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>0</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	SC Bepco SRL	2011	Brașov	Brașov	45362,93
2	SC Complexul Energetic Oltenia	2011	Târgu Jiu	Gorj	68229,11
3	SC Complex Energetic Hunedoara	2011	Petroșani	Hunedoara	44481,64
4	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	31519,13
5	SC CET SA	2011	Bacău	Bacău	8192,12
6	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	5,56
7	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	28912,52
8	SC CET Grivița SRL	2011	București	București	5105,47
9	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	7155,24
10	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	1990,38
11	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timișoara	Timiș	519,56
12	SC Contour Global Solutions SRL	2011	Ploiești	Prahova	7333,97
13	SC Dalkia Termo Iași	2011	Iași	Iași	24454,49
14	SC Dalkia Termo Prahova SRL	2011	Ploiești	Prahova	67983,71
15	SC Ecogen Energy SA	2011	Buzău	Buzău	9185,04
16	SC Electro Energy Sud SA	2012	București	București	12049,14
17	Electrocentrale București	2011	București	București	388751,09
18	Electrocentrale Constanța	2011	Constanța	Constanța	13197,07
19	SC Electrocentrale Galați SA	2011	Galați	Galați	23853,26
20	SC Electrocentrale Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	30433,61
21	SC Energy Cogeneration Group SA	2011	Zimnicea	Teleorman	3107,76
22	SC Enet SA	2011	Focșani	Vrancea	9304,03
23	SC Interagro SRL	2011	Zimnicea	Teleorman	704,52
24	SC Lukoil Energy and Gas România SRL	2012	Ploiești	Prahova	11491,26

25	SC Modern Calor SA	2011	Botoșani	Botoșani	8649,91
26	SC OMV Petrom SA	2012	București	București	1728,80
27	SC Rulmenți SA	2011	Bârlad	Vaslui	6223,01
28	SC Servicii Comunale SA	2011	Rădăuți	Suceava	4651,33
29	SC Termo Calor Confort SA	2011	Pitești	Argeș	702,89
30	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	2177,99
31	SC Vest-Energo SA	2011	București	București	24585,79
32	RAAN Sucursala Romag-Termo	2011	Drobeta Turnu Severin	Mehedinți	26388,87
33	Universitatea Politehnica București	2011	București	București	127,43
34	SC Prefab SA	2013	București	București	1336,28
35	SC Poligen SA	2014	Miercurea Ciuc	Harghita	2536,88
36	SC Donau Chem SRL	2014	Turnu-Măgurele	Teleorman	4802,66
	<b>TOTAL</b>				<b>927234,45</b>

Valorile prezentate includ și valorile corespunzătoare bonusului neacordat sau necuvenit, în conformitate cu cantitățile de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificate final.

În trimestrul I al anului 2015, conform art. 24 din HG nr. 1215/2009, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare 01.01.2014-31.12.2014, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare au înregistrat o supracompensare. În urma analizei, realizate conform prevederilor *Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu completările ulterioare, pentru un număr de 5 producători s-a determinat o supracompensare, pentru perioada de evaluare 01.01.2014-31.12.2014, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA CET Sud – 15.705.611 lei

SC Electrocentrale Oradea SA – 24.767.043 lei

SC Termo Calor Confort SA Pitești – 729.459 lei

SC Complex Energetic Oltenia SA – 7.550.469 lei

SC Interagro SRL – 47.688 lei,

supracompensarea determinată în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2015 totalizând 48.800,27 mii lei.

Tot în cadrul analizei de supracompensare realizate în trimestrul I al anului 2015 s-a determinat și quantumul de regularizare a ante-supracompensării pentru un număr de 5 producători care, în urma analizei de ante-supracompensare realizate în trimestrul IV al anului 2013, au avut, pentru anul 2014, bonusul diminuat față de bonusul de referință, acest quantum totalizând 8.391,05 mii lei. Producătorii pentru care s-a determinat regularizare sunt următorii:

SC Modern Calor SA Botoșani – 684.460 lei

SC Dalkia Termo Iași SA – 1.318.586 lei

RAAN ROMAG Termo – 4.957.648 lei

SC CET Govora SA – 659.722 lei

S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. Zimnicea – 770.638 lei.



Sumele aferente cuantumului de regularizare a ante-supracompensării sunt returnate producătorilor de către administratorul schemei de sprijin, iar sumele aferente supracompensării sunt returnate de către producători administratorului schemei de sprijin. Cuantumul de regularizare a ante-supracompensării și supracompensarea nu au fost adăugate / scăzute din cuantumul ajutorului de stat prezentat la pct. 3.

#### 4. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2014, trimestrul I 2015, anul 2013 și anul 2014

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2014 și în trimestrul I 2015:

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2014	Trim. I 2015	Variație trim. I 2015 față de trim. I 2014	Anul 2013	Anul 2014	Variație anul 2014 față de anul 2013
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	262039	167493	-36,08%	1072789	772374	-28,00%
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	11521	11580	0,51%	44927	45458	1,18%
3	Cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare, în perioada analizată	GWh	1304	-	Exportul a fost exceptat de la plata contribuției începând cu sem. II 2014	1959	3310	68,96%
4	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	GWh	2226	1817	-18,37%	5654	5102	-9,76%

5	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*)	<b>mii lei</b>	<b>406391</b>	<b>342625</b>	<b>-15,69%</b>	<b>1098112</b>	<b>927234</b>	<b>-15,56%</b>
6	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>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
7	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>	<b>1394</b>	<b>1077</b>	<b>-22,74%</b>	<b>3430</b>	<b>3016</b>	<b>-12,07%</b>

\*) Valorile pentru anul 2013 și anul 2014 conțin și datele aferente bonusului neacordat sau necuvenit pentru perioadele respective și nu conțin supracompensările aferente perioadelor de evaluare 01.04.2011-31.12.2013, respectiv 01.01.2014-31.12.2014 (determinate în trim. I 2014, respectiv trim. I 2015) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării determinat în trim. I 2015.

Bonusurile de referință în anul 2014 (aferente anului al IV-lea de acordare) au fost de:

- **175,42 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de transport;
- **194,34 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de distribuție;
- **179,97 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

În anul 2014 au accesat schema de sprijin doi producători, pentru care s-a aplicat bonusul aferent primului an de accesare corespunzător unei centrale care utilizează combustibil gaze naturale din rețeaua de distribuție, respectiv din rețeaua de transport – 206,65 lei/MWh, respectiv 191,38 lei/MWh.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2015 (aferente anului al V-lea de acordare) au fost de:

- **189,18 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport;

- **207,61 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție;
- **169,75 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

În trimestrul I din anul 2015 au accesat schema de sprijin doi producători, pentru care s-a aplicat bonusul aferent primului an de accesare corespunzător unei centrale care utilizează combustibil gaze naturale din rețeaua de distribuție – 222,18 lei/MWh.

## 5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o creștere nesemnificativă în trimestrul I 2015 față de trimestrul I 2014. Valoarea totală a contribuției facturată a înregistrat o scădere semnificativă în trimestrul I 2015 față de trimestrul I 2014, urmare scăderii valorii bonusului datorat producătorilor, continuării unor compensări/eșalonări la plata supracompensării aferente perioadei de evaluare 2011-2013, precum și scăderii contribuției pentru cogenerare în trimestrul I 2015 (0,01812 lei/kWh) față de trimestrul I 2014 (0,01838 lei/kWh). Din comparația anului 2014 cu anul 2013 se observă că, deși cantitatea de energie electrică la care s-a aplicat contribuția înregistrează o ușoară creștere, valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori scade cu 28%, în special datorită scăderii valorii contribuției pentru cogenerare în semestrul II 2014, față de anul 2013 (valoarea contribuției în anul 2013 a fost de 0,0231 lei/kWh, iar în anul 2014 a fost de 0,01838 lei/kWh în primul semestru și de 0,00996 lei/kWh în semestrul II).
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere de 9,76% în anul 2014 față de anul 2013; aceeași tendință, dar mult mai accentuată, se înregistrează și în trimestrul I 2015 față de trimestrul I 2014 (18,37%)
- Valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență a înregistrat o scădere în anul 2014 față de anul 2013, urmare în special a trecerii majorității producătorilor în anul IV de accesare a schemei, precum și a scăderii cantității de energie electrică care a beneficiat de bonus, aceeași tendință fiind și în trim. I 2015 față de trim. I 2014.