

RAPORT

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

Trimestrul I 2014

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*.

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*, 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 în Directiva 2004/8/CE și în Decizia Comisiei Europene 2007/74/CE (înlocuită de Decizia 2011/877/UE), deci beneficiază de sprijin doar energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

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. 23/2010. Menționăm că acest ordin a fost abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 114/2013 *privind aprobarea 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*, care a intrat în vigoare la data de 21.12.2013. 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 2013 au fost următoarele: 424/20.02.2013, 695/13.03.2013, 1069/24/04/2013, 1342/22.05.2013, 1799/19.06.2013, 2148/19.07.2013, 2401/14.08.2013, 2699/18.09.2013, 3112/23.10.2013, 3361/13.11.2013, 3783/18.12.2013 și 157/22.01.2014., respectiv, pentru trimestrul I din anul 2014: 404/21.02.2014, 671/19.03.2014 și 940/15.04.2014. Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2013 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 584÷619 din 12.03.2014.

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* – aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare. 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.

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%. În acest sens, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2012, ordin care a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2013, au fost aprobate 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. 78/2013, ordin care a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2014, au fost aprobate 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 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 6 producători, în anul 2014, se estimează înregistrarea unei supracompensări a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare. Pentru acești producători, pentru anul 2014, 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 (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 din punctul de vedere al perioadei de accesare a schemei de sprijin. Valorile bonusului aplicabile în anul 2013 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2012 *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.* Valorile bonusului aplicabile în trimestrul I al 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.*

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. 10/2011. Aceasta se stabilește pe baza prognozei privind nivelul energiei electrice furnizate și exportate 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. Menționăm că Ordinul președintelui ANRE nr. 10/2011 a fost abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2013 *privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență*, care a intrat în vigoare la data de 23.12.2013. 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, precum și, pentru energia exportată, de la furnizorii care derulează astfel de tranzacții. *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. 9/2011. Acest ordin a fost abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 *pentru aprobarea 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*, care a intrat în vigoare la data de 23.12.2013. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 50/2012, s-a stabilit valoarea contribuției pentru cogenerare, începând cu 1 ianuarie 2013, la 0,0231 lei/kWh, exclusiv TVA. În conformitate cu art. 17 din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 și cu prevederile

Ordinului președintelui ANRE nr. 10/2011, 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 2013, ANRE a realizat această evaluare, din care a rezultat că nu este necesară ajustarea contribuției pentru semestrul II al anului 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.

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 (se aplică 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.

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 2013, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 44/2012:

- preț de referință 189,00 lei/MWh, exclusiv TVA;
- preț reglementat:
 - 216,00 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;
 - 135,00 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

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.

3. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2013

Numărul total de centrale cu unități de producere în cogenerare care au beneficiat de bonus pentru anul 2013 a fost de 47, aparținând de 37 producători persoane juridice. Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2013, 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 | 49029,10 |
| 2 | SC Complexul Energetic Oltenia | 2011 | Târgu Jiu | Gorj | 69866,24 |
| 3 | SC Complex Energetic Hunedoara | 2011 | Petroșani | Hunedoara | 47579,37 |
| 4 | SC CET Arad SA | 2011 | Arad | Arad | 24665,40 |
| 5 | SC CET SA | 2011 | Bacău | Bacău | 14940,59 |
| 6 | SC CET SA | 2011 | Brăila | Brăila | 0,00 |

| | | | | | |
|----|--|------|-----------------------|-----------|-------------------|
| 7 | SC CET Govora SA | 2011 | Rm. Vâlcea | Vâlcea | 60063,22 |
| 8 | SC CET Grivița SRL | 2011 | București | București | 5211,60 |
| 9 | SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL | 2011 | Cluj | Cluj | 6699,47 |
| 10 | SC Compa SA | 2011 | Sibiu | Sibiu | 2195,78 |
| 11 | SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA | 2011 | Timișoara | Timiș | 677,31 |
| 12 | SC Contour Global Solutions SRL | 2011 | Ploiești | Prahova | 7184,93 |
| 13 | SC Dalkia Termo Iași | 2011 | Iași | Iași | 30217,49 |
| 14 | SC Dalkia Termo Prahova SRL | 2011 | Ploiești | Prahova | 64863,09 |
| 15 | SC Ecogen Energy SA | 2011 | Buzău | Buzău | 8633,09 |
| 16 | SC Electro Energy Sud SA | 2012 | București | București | 11232,48 |
| 17 | SC Electrocentrale București SA | | București | București | |
| | Sucursala Electrocentrale București | 2011 | București | București | 462560,14 |
| | Sucursala Electrocentrale Constanța | 2011 | Constanța | Constanța | 25619,74 |
| 18 | SC Electrocentrale Galați SA | 2011 | Galați | Galați | 25207,15 |
| 19 | SC Electrocentrale Oradea SA | 2011 | Oradea | Bihor | 34786,10 |
| 20 | SC Energy Cogeneration Group SA | 2011 | Zimnicea | Teleorman | 5278,99 |
| 21 | SC Enet SA | 2011 | Focșani | Vrancea | 3482,52 |
| 22 | SC Interagro SRL | 2011 | Zimnicea | Teleorman | 770,96 |
| 23 | SC Lukoil Energy and Gas România SRL | 2012 | Ploiești | Prahova | 12378,31 |
| 24 | SC Modern Calor SA | 2011 | Botoșani | Botoșani | 10105,44 |
| 25 | SC OMV Petrom SA | 2012 | București | București | 1782,32 |
| 26 | SC Petrocart SA | 2012 | Piatra Neamț | Neamț | 262,04 |
| 27 | SC Rulmenți SA | 2011 | Bârlad | Vaslui | 7790,11 |
| 28 | SC Servicii Comunale SA | 2011 | Rădăuți | Suceava | 4932,52 |
| 29 | SC Termica SA | 2011 | Târgoviște | Dâmbovița | 1506,23 |
| 30 | SC Termica SA | 2011 | Suceava | Suceava | 9146,94 |
| 31 | SC Termo Calor Confort SA | 2011 | Pitești | Argeș | 1016,07 |
| 32 | SC UATAA Motru SA | 2011 | Motru | Gorj | 2392,07 |
| 33 | SC Vest-Energo SA | 2011 | București | București | 21299,53 |
| 34 | SC Zaharul Luduș SA | 2011 | Luduș | Mureș | 160,65 |
| 35 | RAAN Sucursala Romag-Termo | 2011 | Drobeta Turnu Severin | Mehedinți | 60526,48 |
| 36 | Universitatea Politehnica București | 2011 | București | București | 614,08 |
| 37 | SC Prefab SA | 2013 | București | București | 3433,97 |
| | TOTAL | | | | 1098111,52 |

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 2014, 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, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare 2011-2013, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare au înregistrat o supracompensare. În urma analizei, realizată 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 8 producători s-a determinat o supracompensare, pentru perioada de evaluare 2011-2013, după cum urmează:

SC CET Arad SA – 820045 lei

SC CET Govora SA – 53742755 lei

SC Dalkia Termo Prahova SRL – 22762823 lei

SC Electrocentrale București SA CET Sud – 166929165 lei

CET Vest – 112460461 lei

SC Electrocentrale Oradea SA – 6574430 lei

SC Termo Calor Confort SA Pitești – 357095 lei

RAAN – 63467054 lei

SC Modern Calor SA – 2631495 lei,

sume care nu au fost scăzute din cuantumul ajutorului de stat prezentat la pct.3 (în valoare de 429745,32 mii lei).

4. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2013, trimestrul I 2014, anul 2012 și anul 2013

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2013 și în trimestrul I 2014:

| Nr. crt. | Indicatorul | UM | Trim.I 2013 | Trim. I 2014 | Variație trim. I 2014 față de trim. I 2013 | Anul 2012 | Anul 2013 | Variație an 2013 față de anul 2012 |
|----------|---|---------|-------------|--------------|--|-----------|-----------|------------------------------------|
| 1 | Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată | mii lei | 260292 | 262039 | 0,67% | 928877 | 1072789 | 15,49% |
| 2 | Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali (inclusiv cea consumată de furnizori și producători în regim de autofurnizare /autoconsum) la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare, în perioada analizată | GWh | 11390 | 11521 | 1,15% | 46450 | 44927 | -3,28% |

| | | | | | | | | |
|---|---|----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| 3 | Cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare, în perioada analizată | GWh | 318 | 1304 | 310,06% | 1108 | 1959 | 76,81% |
| 4 | Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *) | GWh | 2357 | 2226 | -5,56% | 6008 | 5654 | -5,89% |
| 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*) | mii lei | 456992 | 406391 | -11,07% | 978098 | 1098112 | 12,27% |
| 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 | GWh | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 7 | Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i>) | GWh | 1550 | 1394 | -10,06% | 3498 | 3430 | -1,94% |

*) Valorile pentru anul 2012 și anul 2013 conțin și datele aferente bonusului neacordat sau necuvenit pentru perioadele respective

Bonusurile de referință în anul 2013 (aferente anului al III-lea de acordare) au fost de:

- **180,72 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de transport;
- **198,50 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de distribuție;
- **190,37 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

În anul 2013 a accesat schema un producător, căruia i s-a aplicat bonusul aferent primului an de accesare corespunzător unei centrale care utilizează combustibilul gaze naturale din rețeaua de distribuție – **206,65 lei/MWh**.

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

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

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o ușoară creștere în trimestrul I 2014 față de trimestrul I 2013, iar cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare a crescut semnificativ. Valoarea contribuției pentru cogenerare a fost mai mică în trimestrul I 2014 față de trimestrul I 2013, ceea ce a condus la o creștere ușoară a valorii totale a contribuției facturate consumatorilor și furnizorilor exportatori în trimestrul I 2014 față de trimestrul I 2013. Din comparația anului 2013 cu anul 2012 se observă că, deși cantitatea de energie electrică la care s-a aplicat contribuția este mai mică, valoarea totală a contribuției facturate consumatorilor și furnizorilor exportatori înregistrează o creștere datorată creșterii valorii contribuției pentru cogenerare în anul 2013, față de anul 2012.
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere în trimestrul I 2014 față de trimestrul I 2013, de 5,56%, aceeași tendință se înregistrează și în comparația anului 2013 cu anul 2012.
- 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 trimestrul I 2014 față de trimestrul I 2013, urmare în special a trecerii majorității producătorilor în anul IV de accesare a schemei. Creșterea valorii totale a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în anul 2013 față de anul 2012 este datorată valorilor mai mari ale bonusurilor aplicabile în anul 2013 față de 2012.