

RAPORT

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

- Trimestrul I 2012 –

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 preluată 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 instituit schema de tip bonus aplicabilă producătorilor cu unități mai mari 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 mică putere sau 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 producătorilor 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.

Nu pot intra în această schemă decât instalațiile de cogenerare care respectă cerința privind economisirea de energie primară în comparație cu producerea separată, așa cum a fost stabilit în Directiva 2004/8/CE și în Decizia 2007/74/CE a Comisiei, 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, 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*. În scopul estimării lunare a cantităților de energie pentru care se poate primi bonus, *Regulamentul de calificare* cuprinde și 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, Transelectrica SA.

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în anul 2011 au fost următoarele: 1357/2011, 1583/2011, 1915/2011, 2106/2011, 2407/2011, 2574/2011, 2884/2011, 3189/2011 și 128/2012, respectiv, pentru anul 2012: 464/2012, 686/2012 și 889/2012.

Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pe perioada aprilie – decembrie 2012 au fost aprobate cu deciziile ANRE nr. 585 – 595/9.03.2012 și 618 – 639/16.03.2012.

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 și modificată prin Ordinul nr. 36/2010 și prin Ordinul nr. 17/2011*. Bonusul este calculat ca *diferență* dintre costurile totale de producție ale unei centrale de cogenerare generice (cu capacitatea instalată de 13,5 MW electrici și 30 MW termici – în cazul celei pe bază de cărbune, respectiv 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 alternativă generică de 30 MW termici – cea pe bază de cărbune, respectiv 31,5 MW termici – cea pe bază de gaze naturale, diferență raportată la energia electrică livrată de centrala de cogenerare considerată.

Deoarece centralele sunt generice, bonusul are o valoare unică (*de referință*) pentru fiecare tip de combustibil considerat, și anume cel utilizat majoritar la nivel de centrală: combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, respectiv combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

Valoarea bonusului poate fi ajustată anual pe baza prețurilor medii ale combustibililor și a indicilor de creștere pentru alte categorii de costuri (dacă acestea conduc la o variație a nivelului bonusului, prețurilor energiei termice sau electrice cu mai mult de 2,5%). O excepție de la regula unicității valorii bonusului poate apărea dacă se constată în avans existența supracompensării în cazul unui producător, caz în care, conform *Metodologiei de stabilire a bonusului*, referită mai sus, valoarea bonusului acordat fiecărui producător poate fi inferioară valorii bonusului de referință. Metodologia după care se stabilește existența supracompensării urmează a fi elaborată de către ANRE.

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, calculată ca produs dintre rata reglementată a rentabilității (9%) și baza reglementată a activelor 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 din punct de vedere al perioadei de acordare a schemei. Valorile în vigoare ale bonusului sunt cele cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2011 de aprobare a *Bonusurilor de referință pentru energia electrică și 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 (Transelectrica SA) pentru acoperirea costurilor induse de administrarea schemei.

Contribuția pentru cogenerare, stabilită sub formă de tarif unitar aplicabil la energia facturată, 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.

După încheierea fiecărui an, au loc regularizări:

- sunt determinate exact 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);
- este determinat deficitul sau surplusul de fonduri colectate din contribuții 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.

Bonusul nu se mai acordă capacităților noi de cogenerare, după depășirea capacității maxime totale de 4000 MW la nivel de țară.

Contribuția de 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 și consumată în România.

Prețul reglementat pentru energia termică livrată în cogenerare de centralele beneficiare de bonus este același pentru toate centralele de cogenerare care utilizează același tip de combustibil, stabilit la nivelul rezultat pentru centrala termică generică funcționând pe tipul respectiv de combustibil. Prețul reglementat al energiei termice livrate din centrală, pentru un producător, este media ponderată între prețul energiei termice în cogenerare, stabilit prin ordin al președintelui ANRE pentru fiecare categorie de combustibil (în vigoare fiind Ordinul nr.18/2011, referit mai sus) și prețul energiei termice produse în surse de vârf (cazane de apă fierbinte sau abur industrial).

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 (dar nu mai puțin decât echivalentul în lei a 40 Euro/MWh, în perioada 2011 - 2012), prin contracte reglementate, în limita cererii de energie electrică aferentă contractelor reglementate. *Prețul de referință pentru energia electrică și prețurile*

reglementate pentru energia electrică practicate în anul 2012 de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin conform prevederilor HG nr. 1215/2009 au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr.49/2011.

3. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2011

Numărul total de centrale cu unități de producere în cogenerare care au beneficiat de bonus în cursul anului 2011 a fost de 42, aparținând de 35 de producători persoane juridice (ținând seama și de reorganizările juridice survenite în decursul anului).

Beneficiarii și sumele corespunzătoare pentru întreg anul 2011 sunt prezentate în tabelul următor:

<i>Nr crt</i>	<i>Denumirea</i>	<i>Localitatea</i>	<i>Judetul</i>	<i>Valoarea ajutorului (mii lei)</i>
<i>0</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	SC Bepco SRL	Brașov	Brașov	24.459,52
2	SC Biofuel Energy SRL	Zimnicea	Teleorman	677,41
3	SC Energy Cogeneration Group SA	Zimnicea	Teleorman	2.471,33
4	SC CET Arad SA	Arad	Arad	14.594,72
5	SC Complexul Energetic Craiova SA	Craiova	Dolj	40.643,76
6	SC CET SA	Bacău	Bacău	11.462,55
7	SC CET SA	Brăila	Brăila	836,85
8	SC CET Govora SA	Rm. Vâlcea	Vâlcea	52.843,66
9	SC CET Grivița SRL	București	București	3.429,92
10	SC CET Iași SA	Iași	Iași	5.162,90
11	Unitatea administrativ-teritorială Municipiul Iași	Iași	Iași	8.881,97
12	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	Cluj	Cluj	4.142,58
13	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	Timișoara	Timiș	265,71
14	SC Compa SA	Sibiu	Sibiu	1.758,81
15	SC Contour Global Solutions SRL	Ploiești	Prahova	604,70
16	SC Dalkia Termo Prahova SRL	Ploiești	Prahova	34.965,95
17	SC Ecogen Energy SA	Buzău	Buzău	4.900,45
18	SC Electrocentrale București SA	București	București	
	Sucursala Electrocentrale București	București	București	215.508,49
	Sucursala Electrocentrale Constanța	Constanța	Constanța	17.973,53
19	SC Electrocentrale Deva SA	Mintia	Hunedoara	11.233,55
20	SC Electrocentrale Galați SA	Galați	Galați	16.786,18
21	SC Electrocentrale Oradea SA	Oradea	Bihor	22.865,55
22	SC Enet SA	Focșani	Vrancea	1.256,35
23	SC Interagro SRL	Zimnicea	Teleorman	245,48
24	SC Modern Calor SA	Botoșani	Botoșani	1.746,79
25	RAAN	Drobeta Turnu Severin	Mehedinți	46.348,84

<i>Nr crt</i>	<i>Denumirea</i>	<i>Localitatea</i>	<i>Judetul</i>	<i>Valoarea ajutorului (mii lei)</i>
26	SC Rulmenți SA	Bârlad	Vaslui	4.005,71
27	SC Servicii Comunale SA	Rădăuți	Suceava	2.173,31
28	SC Termo Calor Confort SA	Pitești	Argeș	206,92
29	SC Termica SA	Târgoviște	Dâmbovița	2.712,44
30	SC Termica SA	Suceava	Suceava	12.110,62
31	SC Termoelectrica SA	București	București	
	Sucursala Electrocentrale Paroșeni	Vulcan	Hunedoara	3.630,08
32	SC Electrocentrale Paroșeni SA	Vulcan	Hunedoara	10.952,58
33	SC UATAA Motru SA	Motru	Gorj	737,97
34	Universitatea Politehnica București	București	București	691,60
35	SC Vest-Energo SA	București	București	11.183,84
	TOTAL			594.472,61

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.

4. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2012 și totalul pentru 12 luni

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2011 (aprilie - decembrie) și în trimestrul I 2012:

Indicatorul	UM	2011: T2-T4	2012: T1	12 luni
Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori *	mii lei	630931	226171	857102
Contravaloarea tarifului de administrare a schemei de sprijin	Costurile pentru administrarea schemei de sprijin au fost incluse în contribuția pentru cogenerare, nefiind aprobat un tarif distinct			
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 de cogenerare	GWh	32639	11872	44511
Cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția de cogenerare	GWh	1465	353	1818
Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (sumă estimări lunare/ calificat anual)	GWh	3407 / 3491	2353	5760
Valoarea totală a bonusurilor datorate producătorilor în cogenerare beneficiari ai schemei tip bonus ** (sumă estimări lunare/ calificare anuală)	mii lei	579943 / 594473	382138	962081

Indicatorul	UM	2011: T2-T4	2012: T1	12 luni
Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de către configurațiile beneficiare de bonus (estimativ***/ det. cf. <i>Metodologiei de certificare pentru garanții origine</i>)	GWh	4308 / 3543	4127	8435
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
Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus (sumă estimări lunare/determinată anual) în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i>)	GWh	2172 / 2131	1441	3613

Notă:

* Valoarea unitară a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență s-a păstrat la nivelul de **0,0185 lei/kWh**, exclusiv TVA.

** Bonusurile unitare în trim. I 2012 (aferele anului al II-lea de acordare) au fost de:

- **150,95 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de transport;
- **160,75 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de distribuție;
- **169,3 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Pentru un producător care a intrat în schemă în 2012, bonusul unitar a fost de **166,24 lei/MWh**, corespunzător unei centrale ce utilizează gaz natural din rețeaua de distribuție, pentru anul I de acordare.

*** Nivelul **estimativ** al energiei electrice produse în cogenerare este determinat având în vedere valorile implicite ale rapoartelor Ck prevăzute pentru fiecare tehnologie în *Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine*.

Datele corespunzătoare trimestrului I din 2012 reflectă situația normală pentru un trimestru în care se produce multă energie termică și energie electrică în cogenerare, situație accentuată de temperaturile deosebit de scăzute din iarna acestui an: cantități semnificative de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență beneficiară de bonus, comparativ cu totalul pe 12 luni.