RAPORTUL ROMÂNIEI

ÎN CONFORMITATE CU ARTICOLUL 6 ALINEATUL (3) ŞI CU ARTICOLUL 10 ALINEATUL (2) DIN DIRECTIVA 2004/8/CE A PARLAMENTULUI EUROPEAN ŞI A CONSILIULUI PRIVIND PROMOVAREA COGENERĂRII PE BAZA CERERII DE ENERGIE TERMICĂ UTILĂ PE PIAŢA INTERNĂ A ENERGIEI ŞI DE MODIFICARE A DIRECTIVEI 92/42/CEE

1. Transpunere/punere în aplicare a textului Directivei 2004/8/CEE

Î1. Care este nivelul de transpunere a directivei în ţara dumneavoastră? Care este calendarul pentru restul procesului de transpunere a Directivei, dacă acest calendar există?

R1. Directiva 2004/8/CE a fost transpusă integral în legislaţia primară din România prin dispoziţiile următoarelor acte normative:

- Legea nr. 13/2007 a energiei electrice, cu modificările şi completările ulterioare;
- HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă;
- HG nr. 1461/2008 pentru aprobarea procedurii privind emiterea garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă;
- HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor şi condiţiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă pe baza cererii de energie termică utilă.

În legislaţia secundară din România, cadrul de reglementare elaborat de ANRE pentru punerea în aplicare a dispoziţiilor de transpunere a Directivei 2004/8/CE cuprinde în prezent următoarele reglementări:

1. Valorile de referinţă armonizate aplicabile la nivel naţional ale eficienţei pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică şi factorii de corecţie aplicabili la nivel naţional - aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 13/2007;
2. Contractul - cadru de vînzare/cumpărare a energiei termice produse în cogenerare – aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 50/2009;
3. Procedura de urmărire a garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă, de la emitere pînă la valorificare – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 85/2009;

4. Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităţilor de energie electrică produse în cogenerare de eficienţă înaltă în vederea certificării prin garanţii de origine – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 87/2009;
5. Regulamentul de calificare a producţiei de energie electrică în cogenerare de înaltă eficienţă şi de verificare şi monitorizare a consumului de combustibil şi a producţiilor de energie electrică şi energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficienţă – aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 23/2010;
6. Procedura de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centralelor de cogenerare – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 26/2010, modificată şi completată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 46/2011;
7. Lista capacităţilor de producere a energiei electrice şi termice în cogenerare cu acreditare finală – aprobată prin Decizia preşedintelui ANRE nr. 2883/2011, cu modificările şi completările ulterioare;
8. Metodologia de stabilire şi ajustare a preţurilor pentru energia electrică şi termică produsă şi livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficienţă – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 3/2010 şi modificată prin Ordinul nr. 36/2010 şi prin Ordinul nr. 17/2011;
9. Preţul de referinţă pentru energia electrică şi preţurile reglementate pentru energia electrică practicate de producătorii de energie electrică şi termică în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin conform prevederilor HG nr. 1215/2009 – aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 37/2010, respectiv Ordinul preşedintelui ANRE nr. 49/2011;
10. Bonusurile de referinţă pentru energia electrică şi preţurile de referinţă pentru energia termică produsă şi livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficienţă – aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 18/2011;
11. Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuţiei pentru cogenerarea de înaltă eficienţă şi de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă – aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 9/2011;
12. Metodologia de determinare şi monitorizare a contribuţiei pentru cogenerarea de înaltă eficienţă – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 10/2011;
13. Contribuţia pentru cogenerarea de înaltă eficienţă şi unele prevederi privind modul de facturare al acesteia – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 12/2011;
14. Contractele - cadru pentru cogenerarea de înaltă eficienţă (cel între administratorul schemei de sprijin şi plătitorul de contribuţie şi cel între producătorul de energie electrică în cogenerare şi administratorul schemei de sprijin) – aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 20/2011;
15. Metodologia de monitorizare şi raportare privind schema de sprijin pentru promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă – aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 33/2011.

Î2. Care este calendarul pentru măsurile de punere în aplicare pe baza Deciziei Comisiei din 19 noiembrie 2008 de stabilire a orientărilor detaliate? Vă rugăm să indicaţi cum a avut loc punerea în aplicare (revizuirea unei legi generale privind energia, o lege specifică, un decret, un regulament etc.).

R2. În România se consideră realizată punerea în aplicare a orientărilor detaliate pentru implementarea Anexei II la Directiva 2004/8/CE, stabilite prin Decizia Comisiei nr.

7294/CE din 19 noiembrie 2008, prin emiterea actelor normative/reglementărilor care vizează:

- monitorizarea/determinarea în scop statistic a energiei electrice produse în cogenerare şi a combustibilului consumat pentru producerea energiei electrice şi termice în cogenerare;

- metodologia de stabilire a cantităţilor de energie electrică produse în cogenerare de eficienţă înaltă în vederea certificării prin garanţii de origine.

În România, la marea majoritate a unităţilor de cogenerare puse în funcţiune înainte de anul 1998, nu sunt disponibile date din exploatare actualizate, în regimuri exclusive de cogenerare, pentru stabilirea valorilor reale ale raportului C energie electrică / energie termică. De asemenea, pentru majoritatea unităţilor de cogenerare care includ turbine cu abur de condensaţie şi prize, nu s-au făcut determinări ale eficienţei reale de producere a energiei electrice în regim non-cogenerativ (care diferă mult de eficienţa de producere a energiei electrice în regim de cogenerare). În aceste condiţii, prin utilizarea valorilor implicite ale raportului C (prevăzute în Anexa II la Directiva 2004/8/CE) la calculele realizate în scop statistic pentru anii 2007 – 2010 s-au constatat rezultate contradictorii în sensul nerespectării valorilor-limită prevăzute în Anexa II la Directiva 2004/8/CE (menţionăm că, nici în Directiva 2004/8/CE nici în Decizia Comisiei nr. 7294/CE din 19 noiembrie 2008, nu sunt prevăzute valori implicite pentru eficienţa de producere a energiei electrice în regim non-cogenerativ pentru turbinele cu abur de condensaţie şi prize).

Reglementările aprobate prin Ordinele nr. 23/2010 şi nr. 87/2009 cuprind dispoziţiile de punere în aplicare a orientărilor detaliate pentru implementarea Anexei II la Directiva 2004/8/CE, stabilite prin Decizia Comisiei nr. 7294/CE din 19 noiembrie 2008. Ambele reglementări prevăd cerinţe explicite privind motivarea lipsei valorilor reale ale raportului C şi declararea/asumarea măsurilor adoptate şi a perioadei de timp necesare pentru remedierea acestei neconformităţi (menţionăm că în Decizia Comisiei nr. 7294/CE din 19 noiembrie 2008, nu este prevăzut un termen limită/calendar pentru stabilirea valorilor reale ale raportului C energie electrică / energie termică).

Pînă în prezent nu au existat solicitări de emitere a unor garanţii de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă. În calculele pe baza cărora au fost determinate datele statistice raportate anual pentru anii 2007 - 2010 au fost utilizate valori specifice unităţilor de cogenerare din România ale raportului C şi eficienţei de producere a energiei electrice în regim non-cogenerativ, calculate pe baza caracteristicilor, parametrilor reali din exploatare şi a valorilor-limită din Anexa II la Directiva 2004/8/CE.

Î3. În ce măsură consideraţi că ţara dumneavoastră a pus deja în aplicare, în mod semnificativ, directiva menţionată?

R3. În România se consideră realizată punerea în aplicare a Directivei 2004/8/CE, prin emiterea actelor normative/reglementărilor care vizează:

- determinarea şi monitorizarea energiei termice utile produse în cogenerare;

- acordarea schemei de sprijin pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă, determinată şi monitorizată pe principiul calculului alternativ prevăzut la art. 12 alin. (2) din Directiva 2004/8/CE;

- determinarea şi monitorizarea în scop statistic a energiei electrice produse în cogenerare şi a combustibilului consumat pentru producerea energiei electrice şi termice în cogenerare;

- determinarea şi monitorizarea în scop statistic a energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficienţă şi a combustibilului consumat pentru producerea energiei electrice şi termice în cogenerare de înaltă eficienţă.

Î4. Ţara dumneavoastră foloseşte metoda alternativă de calcul în conformitate cu articolul 12 alineatul (2)?

R4. Da, pentru stabilirea cantităţilor de energie electrică ce beneficiază de schema de sprijin se foloseşte metoda alternativă de calcul prevăzută la art. 12 alin. (2) din Directiva 2004/8/CE.

Î5. Este necesară în ţara dumneavoastră adaptarea, în conformitate cu articolul 13, a valorilor-limită utilizate la calcularea energiei electrice produse prin cogenerare şi/sau a valorilor-limită utilizate la calcularea randamentului producţiei prin cogenerare şi a economiilor de energie primară?

R5. Nu considerăm că este necesară adaptarea valorilor-limită prevăzute în Anexa II şi Anexa III din Directiva 2004/8/CE, conform prevederilor art. 13 din Directiva 2004/8/CE.

2. Potenţialul naţional de sporire a ponderii cogenerării cu randament ridicat

Î6. În ţara dumneavoastră se pot constata deja progrese în direcţia cogenerării cu randament ridicat în perioada care a trecut de la ultimul raport naţional, care se pot datora fie legislaţiei, fie schemelor de ajutoare ale UE sau naţionale?

R6. România a devenit membră UE în anul 2007, an în care s-a adoptat şi HG nr. 219/2007 ca primă etapă de transpunere a Directivei 2004/8/CE. În consecinţă, prezentul raport este primul raport naţional de progres în domeniul cogenerării, elaborat pe baza datelor din anii 2007 - 2010. De asemenea, schema de sprijin pentru cogenerare a fost implementată începînd cu data de 1 aprilie 2011. Considerăm că perioada de timp de aplicare a schemei de sprijin nu a fost suficientă pentru a constata/aprecia progrese în direcţia cogenerării de eficienţă înaltă.

Î7. Cum evaluaţi progresele în direcţia sporirii, în ţara dumneavoastră, a ponderii cogenerării cu randament ridicat? Evaluarea dumneavoastră ar trebui să se bazeze pe cifrele specifice care trebuie incluse în **foaia de calcul anexată (fişier Excel)**, al cărei rol este de a facilita transmiterea informaţiilor.

R7. Capacitatea de cogenerare instalată la nivel naţional este subutilizată fiind destinată în majoritate doar cererii sezoniere de energie termică utilă (pentru încălzire). Majoritatea agregatelor/tehnologiilor de producere instalate înainte de anul 1998 sunt supradimensionate, nefiind adaptate noilor condiţii ale pieţei de energie termică, redusă ca urmare a restrîngerii activităţii consumatorilor industriali şi reducerii consumului de tip urban alimentat din sisteme centralizate (prin debranşări).

În anexă este fişierul Excel completat cu datele aferent perioadei 2007-2010.

Se observă un trend descendent al cererii de energie termică utilă pentru încălzire, (cca. 4 % reducere medie anuală), atît datorită regimului termic mediu peste normala climatologică cît şi datorită măsurilor de economisire a energiei (reabilitări termice ale apartamentelor). De asemenea, după o perioadă de scădere datorată crizei economice, se poate aprecia începutul unui trend pozitiv (de creştere) a producţiei de energie electrică şi energie termică utilă a autoproducătorilor (pentru consum industrial). În exploatare, există preocupări pentru o funcţionare eficientă a centralelor de cogenerare existente.

Ca tendinţe de sporire a ponderii cogenerării de înaltă eficienţă, în anii 2009 – 2011 se pot menţiona punerea în funcţiune a unor capacităţi noi de cogenerare (cca. 15 MWe pe bază de biomasă şi cca. 90 MWe pe combustibili fosili) precum şi începutul scoaterii din exploatare / înlocuirii unor unităţi de cogenerare instalate înainte de anul 1998.

Ponderea energiei termice utile produse în cogenerare în totalul producţiei de energie termică utilă (cca. 67 %) este estimată pe baza datelor statistice disponibile.

3. Obstacole în calea cogenerării cu randament ridicat

Î8 Vă rugăm să transmiteţi opiniile dumneavoastră în legătură cu obstacolele actuale, în ţara dumneavoastră, în calea cogenerării cu randament ridicat:

- obstacole legate de procedurile administrative (autorizarea, coordonarea dintre autorităţile competente, simplificarea procedurilor etc.);

- obstacole legate de sistemul de reţele de electricitate şi de tarife (incluzând măsuri specifice pentru centralele de cogenerare de mici dimensiuni şi microcentralele de cogenerare);

-alte obstacole (internalizarea costurilor externe, preţurile la energie, obstacole de natură financiară şi tehnică etc.) în conformitate cu articolele 9 şi 6 din directiva 2004/8/CEE privind cogenerarea.

Îndicaţi ce măsuri s-au întreprins pentru depăşirea acestor obstacole.

R8 În opinia noastră obstacolele identificate până în prezent în calea cogenerării cu randament ridicat se referă la:

- cadrul legislativ, procedural şi de reglementare în domeniul cogenerării nu era complet până în anul 2011 (în principal pe partea care vizează implementarea schemei de sprijin pentru cogenerare);

- pe piaţa energiei termice s-a menţinut o instabilitate/nesiguranţă accentuată, având în vedere numărul mare şi continuitatea acţiunilor de debranşare de la sistemele centralizate, criza economică, etc. (creînd efecte posibil contradictorii suprapuse peste cele generate de elementele vizate în Directiva 2004/8/CE).

- încălzirea individuală sau descentralizată a fost încurajată de nivelul preţului gazelor naturale pentru populaţie.

4. Garanţii de origine şi scheme de ajutoare

Î9. În temeiul articolului 5 din directiva menţionată, statele membre trebuie să se asigure că originea energiei poate fi garantată în conformitate cu criterii obiective, transparente şi nediscriminatorii. Vă rugăm să indicaţi care este situaţia în ceea ce priveşte punerea în aplicare, în ţara dumneavoastră, a acestei măsuri (informaţii privind economiile de energie primară, tipul de sistem de înregistrare)?

R9. În România se consideră realizată punerea în aplicare a măsurilor prevăzute la art. 5 din Directiva 2004/8/CE, prin emiterea actelor normative/reglementărilor care vizează:

- procedura de emitere a garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă;

- metodologia de stabilire a cantităţilor de energie electrică produse în cogenerare de eficienţă înaltă în vederea certificării prin garanţii de origine;

- procedura de urmărire a garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă, de la emitere pînă la valorificare, printr-un sistem de înregistrare - Registrul unic al GO, înfiinţat şi actualizat de ANRE.

HG nr. 1461/2008 şi reglementările aprobate prin Ordinele nr. 87/2009 şi nr. 85/2009 cuprind dispoziţiile de punere în aplicare a măsurilor prevăzute la art. 5 din Directiva 2004/8/CE.

Până în prezent, nu au fost emise garanţii de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficienţă înaltă, deoarece nu au existat solicitări în acest sens de la producători.

Din calculele efectuate pe principiul metodei alternative de calcul prevăzute la art. 12 alin. (2) din Directiva 2004/8/CE, pentru anii 2007 – 2010 se pot estima economii anuale de energie primară la producerea energiei electrice şi termice în cogenerare de înaltă eficienţă de cca. 14 PJ.

Î10. Sunt prevăzute în ţara dumneavoastră scheme de ajutoare pentru cogenerare/centrale de cogenerare pe baza Directivei 2004/8/CEE (ajutoare pentru funcţionare şi/sau pentru investiţii)? Ce fel de sprijin este furnizat (tarife fixe, certificate şi cote, acces prioritar la reţea etc.)? Acest sprijin este conceput astfel încât să ofere condiţii pentru investiţii

stabile pe termen lung? Ce sectoare vor fi vizate (cogenerarea în sectorul agricol şi/sau industrial şi/sau pentru încălzire)?

R10. Pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă, România a optat pentru o schemă de sprijin de tip bonus care a fost notificată de autorităţile române Comisiei Europene şi a fost aprobată de Comisie prin Decizia C(2009) 7085 din 17.09.2009 privind ajutorul de stat nr. 437/2009.

În baza acestei scheme de ajutor de stat se poate acorda *sprijin financiar* centralelor de cogenerare în vederea integrării în piaţa concurenţială de energie electrică şi termică, în condiţiile în care aceste centrale îndeplinesc cerinţele de înaltă eficienţă şi realizează economii de combustibil şi de emisii semnificative, dar înregistrează costuri de producţie mai mari decît cele care pot fi acoperite prin preţul pieţei.

Sprijinul financiar constă într-un *bonus* acordat lunar pentru fiecare MWh de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă pe baza unei cereri de energie termică utilă, livrată în SEN şi vândută (bonusul este suplimentar peste preţul de vânzare al energiei electrice).

Pentru vînzarea energiei electrice şi termice produse în cogenerare de înaltă eficienţă, în cadrul schemei sunt acordate beneficiarilor următoarele facilităţi:

- vânzarea energiei termice pe baza unui *contract-cadru reglementat*, pe termen de minim 5 ani (pentru capacităţi puse în funcţiune înainte de anul 1998) sau 10 ani (pentru capacităţi noi sau retehnologizate)), la *preţ reglementat* (situat la nivelul preţului estimat al producerii separate);

- vânzarea unor cantităţi de energie electrică (care nu au fost tranzacţionate pe piaţa concurenţială) pe *contracte reglementate, la preţ reglementat* (situat la nivelul de 90 % din preţul mediu al pieţei pentru ziua următoare).

Schema de sprijin a fost implementată începînd cu data de 1 aprilie 2011 şi poate fi acordată fiecărui beneficiar pentru o perioadă de maxim 11 ani consecutivi, până în anul 2023.

Valorile *bonusului* sunt stabilite de ANRE (pentru fiecare an de acordare, diferenţiat pe tipuri de combustibili utilizaţi), astfel încît să acopere diferenţa dintre costurile totale de producţie ale unei centrale de cogenerare generice şi veniturile ce pot fi obţinute de aceasta din vînzarea energiei electrice şi termice produse, utilizînd preţul pe piaţă al energiei electrice, respectiv *preţul reglementat* al energiei termice rezultat din costul unitar de producere separată într-o centrală termică echivalentă generică.

Valorile *bonusului* şi *preţului reglementat* al energiei termice pot fi ajustate anual funcţie de variaţia unor parametrii importanţi cum ar fi preţul combustibilului, preţul permisiilor de CO_2, preţul pieţei pentru ziua următoare, indicele de inflaţie.

Tipurile de combustibili pentru care au fost stabilite valorile *bonusului* şi *preţului reglementat* al energiei termice sunt:

- combustibil solid;

- combustibil gaze naturale din reţeaua de transport;

- combustibil gaze naturale din reţeaua de distribuţie.

Pentru fiecare centrală beneficiară a schemei de sprijin, valorile *bonusului* şi *preţului reglementat* al energiei termice aplicabile sunt cele corespunzătoare combustibilului majoritar utilizat.

Bonusul se acordă numai în condiţiile în care costurile de producţie a energiei electrice şi energiei termice depăşesc veniturile ce pot fi obţinute din preţurile de piaţă ale celor două forme de energie. De aceea schema include un mecanism de determinare şi de recuperare a sumelor aferente supracompensării, care va fi aplicat anual începând cu anul 2014 (ANRE analizează, la nivelul fiecărui beneficiar, dacă *sprijinul financiar* acordat conduce la supracompensare şi stabileşte cuantumul acesteia). *Metodologia de determinare şi monitorizare a supracompensării activităţii de producere a energiei electrice şi termice în cogenerare* nu a fost încă emisă.

După atingerea unei valori totale de 4.000 MWe a capacităţii electrice beneficiare de schema de sprijin, nu se mai permite intrarea în schemă a centralelor noi de cogenerare decît dacă înlocuiesc centrale existente. Dacă la analiza de supracompensare se constată amortizarea completă a unei centrale de cogenerare, aceasta nu mai poate beneficia de *bonus*.

Nu beneficiază de *bonus*:

- energia electrică consumată din producţia unei centrale de cogenerare (direct de la barele centralei), pentru nevoile proprii ale operatorului economic care deţine centrala (consumul propriu tehnologic pentru activitatea de producere a energiei electrice şi termice, autoconsumul de energie electrică pentru alte activităţi ale operatorului economic);

- energia electrică produsă în cogenerare, care este vîndută în afara SEN (exportată);

- centralele de microcogenerare (Pi < 50 kWe) şi centralele de cogenerare de mică putere (Pi < 1 MWe);

- centralele de cogenerare pe bază de biomasă sau alte SRE, care au optat pentru sistemul de promovare prin certificate verzi aplicabil producătorilor de energie electrică din surse regenerabile.

Pentru instalaţiile de cogenerare a căror capacitate depăşeşte 200 MWe, sprijinul financiar se acordă numai în condiţiile notificării şi aprobării individuale la Comisie.

Centralele/unităţile de cogenerare care pot beneficia de sprijin sunt acreditate de ANRE conform Procedurii aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 26/2010. Cantităţile de energie electrică ce beneficiază de *bonus* sunt calificate anual de ANRE conform Regulamentului aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 23/2010.

Fondurile pentru plata bonusului se constituie prin colectarea lunară a unei *contribuţii pentru cogenerare* de la furnizorii/consumatorii de energie electrică, inclusiv de la furnizorii care exportă energie electrică. Sumele colectate sunt transferate de furnizorii de energie electrică către administratorul schemei de sprijin, C.N. Transelectrica S.A. Valoarea *contribuţiei pentru cogenerare* este stabilită anual de ANRE şi poate fi revizuită semestrial.

Sunt exceptate de la plata *contribuţiei pentru cogenerare*:

- consumul de energie electrică alimentat direct din producţia unei centrale (de la barele centralei), indiferent de tehnologia şi eficienţa de producere a acesteia;

- consumul propriu tehnologic al reţelelor electrice de transport şi de distribuţie (pierderile în reţele);

- în mod indirect (prin returnarea integrală, ex-post, către importatori a sumelor plătite), consumul consumatorilor finali din România care a fost acoperit prin energie electrică importată din alte state membre UE şi certificată prin garanţii de origine ca fiind produsă în cogenerare de eficienţă înaltă.

În timpul scurt parcurs de la implementarea schemei de sprijin, nu s-a putut aprecia nivelul de creare a unor condiţii favorabile pentru investiţii stabile pe termen lung – în anul 2011 au fost puse în funcţiune capacităţi noi de cogenerare de aprox. 60 MWe, în condiţiile în care valoarea totală a capacităţii electrice de cogenerare de înaltă eficienţă este în prezent de aprox. 1.900 MWe (adică mai puţin de jumătate din capacitatea electrică instalată în centralele de cogenerare existente în România, majoritatea cu durata de viaţă depăşită şi în proporţie de peste 80 % utilizate exclusiv pentru termoficare urbană).

Din punct de vedere al sectoarelor vizate, se poate evidenţia preponderenţa în sectorul de termoficare urbană.

În condiţiile în care, în anul 2012 nu se constată un trend pozitiv semnificativ al investiţiilor în domeniul cogenerării, se are în vedere posibilitatea efectuării demersurilor de notificare la Comisia Europeană a intenţiei de modificare a unor particularităţi ale schemei de sprijin aprobate.

Alte măsuri:

- Tot ca măsură de sprijin mai poate fi amintită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră din rezerva proiectelor cu implementare comună (Joint Implementation) pentru unele proiecte de cogenerare, prevăzute în *Planul Naţional de Alocare privind certificatele de emisii de gaze cu efect de seră*, precum şi alocarea unui bonus de certificate de emisii de gaze cu efect de seră pentru instalaţiile de cogenerare cu o eficienţă globală de minim 65 %.

- În cadrul sistemului de promovare cu certificate verzi, pentru centralele de cogenerare pe bază de biomasă se acordă un certificat verde suplimentar (în plus faţă de certificatele verzi obţinute pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile) pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă, care poate fi tranzacţionat la un preţ cuprins între 27 şi 55 Euro/CV, limite indexabile anual cu indicele de inflaţie al zonei Euro.

- De asemenea, cadrul legislativ şi de reglementare prevede accesul prioritar la reţea al energiei electrice produse în centrale de microcogenerare (Pi < 50 kWe) şi în centrale de cogenerare de mică putere (Pi < 1 MWe) iar, în cazul centralelor de cogenerare cu Pi ≥ 1 MWe, se acordă acces garantat la reţea pentru cantităţile de

energie electrică aflate sub incidenţa schemei de sprijin, care au fost contractate pe piaţa concurenţială sau pe baza unor obligaţii de achiziţie.

Î11. Ce sume de bani au fost furnizate în acest mod, anual, în anii precedenţi pentru promovarea în special a cogenerării cu randament ridicat? Şi ce sume de bani se preconizează să fie disponibile, anual, pentru promovarea cogenerării cu randament ridicat în următorii ani?

R11. În perioada aprilie - decembrie 2011, în cadrul schemei de sprijin de tip bonus, a fost alocată producătorilor în cogenerare suma de cca. 580 mil. lei (echivalentul a cca. 135 mil. Euro).

Cu ocazia calculelor efectuate în vederea notificării schemei de sprijin tip bonus către Comisia Europeană, bugetul total pentru întreaga durată a schemei a fost evaluat la cca. 17.233 mil. lei (echivalentul a cca. 4.103 mil. Euro). Valoarea depinde, însă, de dinamica apariţiei de noi instalaţii de cogenerare şi de cea a cererii de energie termică utilă care permite producerea energiei electrice în cogenerare de înaltă eficienţă.