

# **RAPORT**

**de monitorizare a funcționării sistemului de promovare a  
energiei electrice produse din surse regenerabile în anul  
2012**

**ANRE**

## CUPRINS

<b>1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE.....</b>	<b>3</b>
1.1 Cadrul legislativ european.....	3
1.2 Cadrul legislativ național.....	3
<b>2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2012.....</b>	<b>4</b>
2.1 Concluziile rezultate din monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile .....	4
<b>3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2012.....</b>	<b>7</b>
3.1 Descrierea pieței de certificate verzi.....	7
3.2 Concluziile rezultate din monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi în anul 2012.....	9
<b>4. CONCLUZII FINALE.....</b>	<b>16</b>
<b>Anexa 1 – Abrevierile utilizate în cadrul prezentului raport.....</b>	<b>17</b>
<b>Anexa 2 – Gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în anul 2012...18</b>	<b>18</b>
<b>Anexa 3 – Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2012.....</b>	<b>19</b>
<b>Anexa 4 – Lista furnizorilor de energie electrică înscrși la piața de CV în anul 2012.....</b>	<b>22</b>
<b>Anexa 5 - Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit cota obligatorie de achiziție de certIFICATE VERZI și numărul de certificate verzi neachiziționate de către aceștia pentru anul 2012.....</b>	<b>25</b>

## 1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE

### 1.1. Cadrul legislativ european

În cursul anului 2012 în domeniul energiei din surse regenerabile cadrul legislativ european nu s-a schimbat, nu au fost emise documente noi și nici nu au apărut modificări în legislația existentă.

### 1.2. Cadrul legislativ național

#### 1.2.1. Legislația primară

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin **Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2001/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie**. Pentru a fi în concordanță cu prevederile Deciziei CE mai sus menționată, legislația primară a fost modificată prin OUG nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008.

În anul 2012, prin Legea nr. 134/2012 pentru aprobarea OUG nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, au fost aprobate prevederile OUG nr. 88/2011 și au fost introduse noi amendamente la schema de sprijin aprobată de Comisia Europeană prin Decizia C(2011) 4938 final.

Principalele amendamente aduse sistemului de promovare a E-SRE din România prin Legea nr. 134/2012 sunt:

- a) introducerea obligației îndeplinirii trimestriale a cotei anuale estimate de achiziție de CV de către furnizorii de energie electrică, respectiv monitorizarea îndeplinirii acesteia;
- b) înființarea fondului de garantare a funcționării pieței de certificate verzi, constituit și administrat de către operatorul comercial al pieței de energie electrică;
- c) instituirea obligației pentru furnizorii de energie electrică de a factura distinct la consumatorii finali contravaloarea certificatelor verzi, aferente cotei obligatorii;
- d) acreditarea temporară a beneficiarilor proiectelor de E-SRE cu putere electrică instalată mai mare de 125 MW și a producătorilor licențiați care dețin centrale electrice cu putere electrică instalată mai mare de 125 MW pentru a beneficia de CV pentru o perioadă de 24 de luni de la data acreditării, dacă la data intrării în vigoare a OUG nr. 88/2011 sunt beneficiarii unui contract de racordare cu operatorul de rețea relevant;
- e) schimbarea modului de calcul al reducerii numărului de CV pentru cazul cumulului dintre sistemul de promovare prin CV și alte ajutoare investiționale;
- f) exceptarea unor categorii de producători de la regula reducerii numărului de CV pentru cumulul cu alte ajutoare de stat;
- g) stabilirea unei date ferme privind posibilitatea ajustării numărului de CV în cazul apariției supracompensării pentru una sau mai multe tehnologii, respectiv 01 ianuarie 2015, iar în cazul energiei fotovoltaice 01 ianuarie 2014;

h) majorarea numărului de CV acordate pentru deșeurile lemnoase, de la 2 CV la 3 CV pentru fiecare 1 MWh produs și livrat în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali.

Comisia a solicitat autorităților române să explice necesitatea noilor amendamente introduse și să prezinte argumente potrivit cărora schema modificată rămâne în continuare compatibilă cu prevederile Orientărilor comunitare privind ajutoarele pentru protecția mediului.

Prin documentația de pre-notificare a amendamentelor aduse schemei de sprijin prin Legea nr. 134/2012 și transmisă Comisiei Europene în luna ianuarie 2013, autoritățile române au prezentat argumente pentru amendamentele care nu contravin Deciziei Comisiei prin care demonstrează că măsurile nou introduse sunt compatibile cu legislația comunitară relevantă, cu excepția celor care contravin Deciziei Comisiei și pentru care se angajează să nu le implementeze, urmând să inițieze modificarea legii în consecință.

### 1.2.2. Legislația secundară

Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie a funcționat în anul 2012 în baza următoarelor reglementări secundare:

- a) *Regulamentul de acreditare a producătorilor E-SRE pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 42/2011, modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 37/2012;*
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 43/2011;*
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 44/2011;*
- d) *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2011;*
- e) *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 6/2012.*

## 2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2012

### 2.1 Concluziile rezultate din monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile

Din monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE în anul 2012, se constată următoarele:

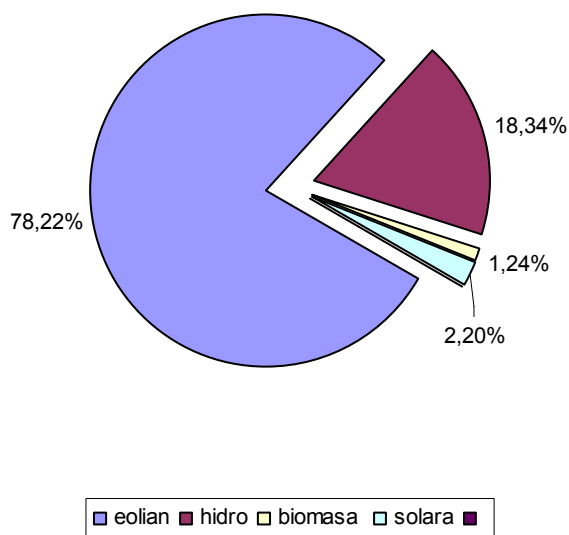
- a. Numărul producătorilor de E-SRE titulari de licență și acreditați la sfârșitul anului 2012 a fost de 147 de producători (dintre care 52 utilizează energie eoliană, 47 utilizează energie hidro, 7 utilizează biomasă și 41 utilizează energie solară), în creștere față de anii anteriori;
- b. Energia electrică realizată în anul 2012 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 14,977 TWh, ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 33,86 %. O evoluție a gradului de realizare a țintei

naționale de E-SRE în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005-2012 este prezentată în Anexa 2;

- c. Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție E-SRE acreditate în cursul anului 2012 a fost de 1072,83 MW și include atât centrale eoliene, centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, centrale pe biomasă și gaze de fermentare a deșeurilor, cât și centrale fotovoltaice.

Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2012 în unitățile de producție E-SRE acreditate a fost de 2327,76 MW (2028,755 MW cu licență de producere energie electrică și 299,005 MW cu autorizație de înființare), structura acesteia fiind ilustrată mai jos ( figura 1);

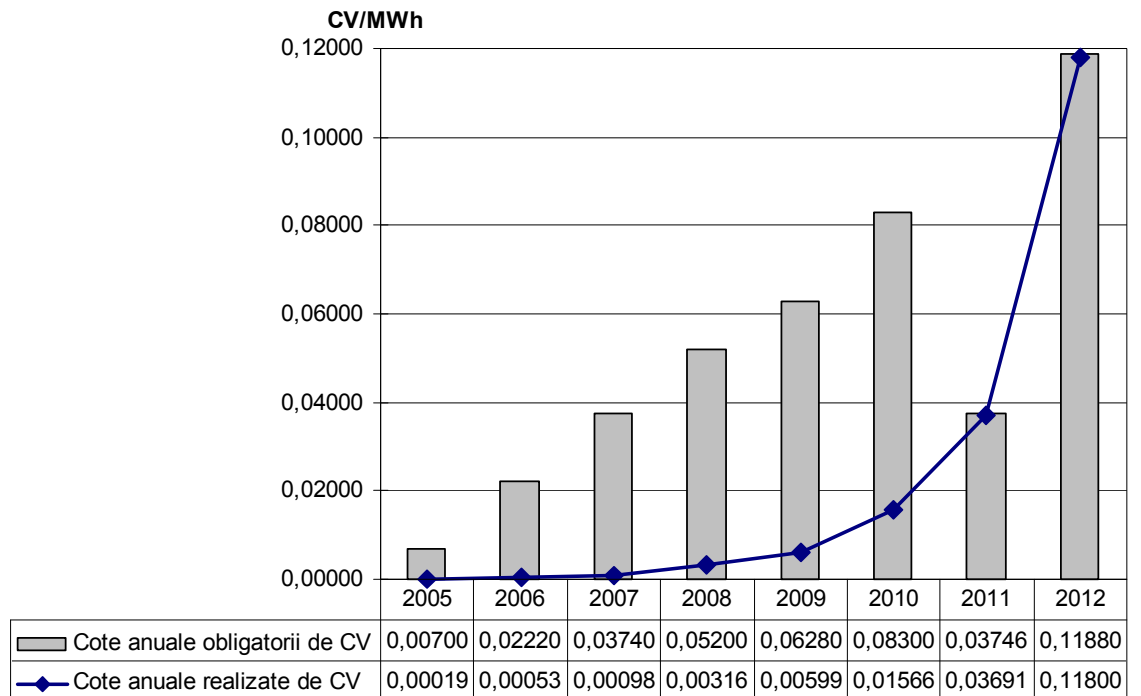
Figura 1 – Structura capacității electrice totale instalate după tipul de SRE la sfârșitul anului 2012



- d. Cotele obligatorii de energie electrică din surse regenerabile susținute prin sistemul de promovare a E-SRE sunt cele prevăzute în *Lege* (energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW se exclude). Relația între cotele de energie electrică din SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din *Legea nr.220/2008 republicată* și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi*.

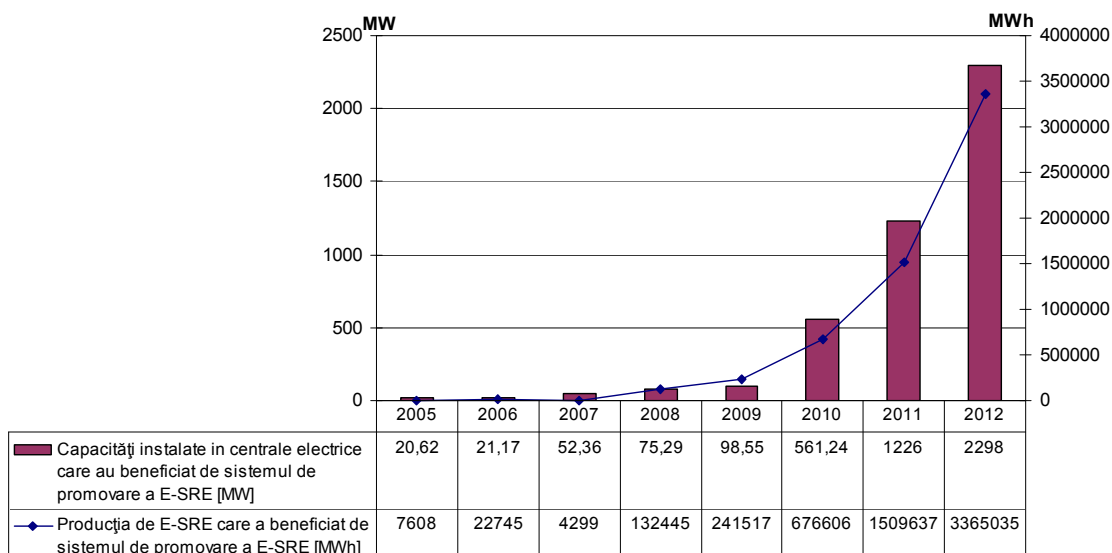
Pentru anul 2012, cota obligatorie de achiziție de CV a fost stabilită prin *Ordinul ANRE nr. 8 / 2013* și este egală cu 0,1188 CV/MWh, o evoluție a cotelor de CV anuale obligatorii și a cotelor realizate de achiziție de CV de către furnizori în perioada 2005-2012, fiind prezentată în figura 2:

Figura 2. – Cotele anuale obligatorii de achiziție de CV pentru perioada 2005-2012



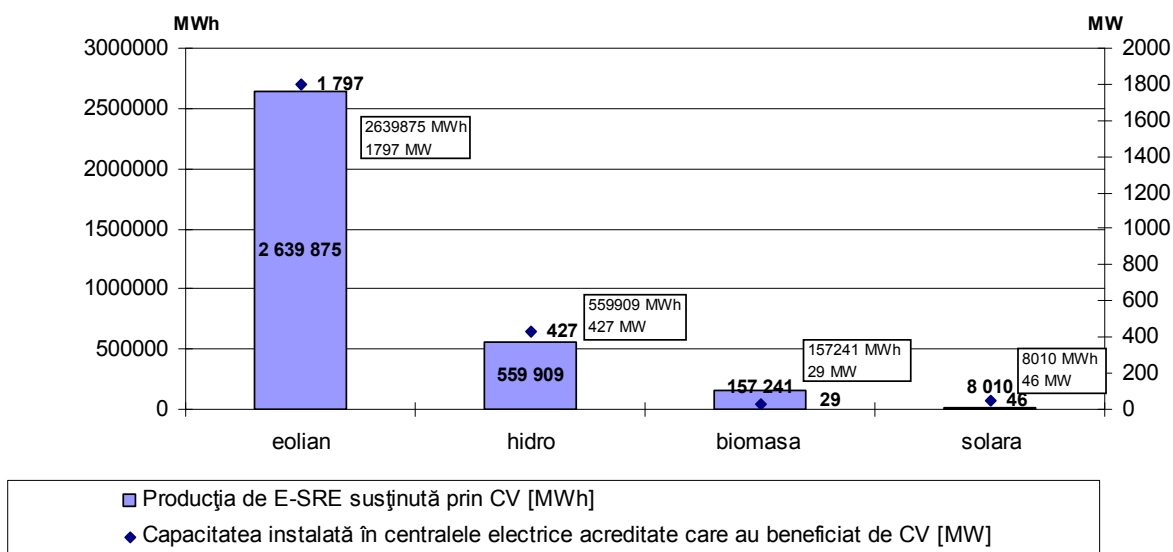
- e. Din producția totală de energie electrică din surse regenerabile la nivelul anului 2012, 3 365 035 MWh au fost susținuți prin sistemul de promovare a E-SRE din România. Figura 3 prezintă o evoluție a capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a energiei electrice produse în aceste centrale pentru perioada 2005-2012;

Figura 3 – Evoluția capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a energiei electrice produse în aceste centrale pentru perioada 2005-2012



- f. Cota de energie electrică din surse regenerabile susținută în anul 2012 a fost de 5,63% din consumul final brut de energie electrică, sub nivelul de 12%, valoare stabilită legal pentru anul 201;
- g. La nivelul anului 2012 se constată o pondere ridicată a energiei electrice produse în centralele electrice eoliene Structura producției de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare de 3365035 MWh (78.45% energie eoliană, 16,64% energia hidroelectrică, 4,67% energie din biomasă și 0,24% energie solară) și capacitatea electrică de 2298,204 MW aferentă acestora (78,19 % în unități eoliene, 18,37 % în unități hidro, 1,24 % în unități pe biomasă și 2,20 % în unități fotovoltaice), pe tip de sursă sunt ilustrate în figura 4.

Figura 4 - Producția de E-SRE în centrale care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE în 2012, pe tip de sursă și a capacității electrice aferentă acestora



Lista producătorilor de E-SRE la sfârșitul anului 2012 care au beneficiat de certificate verzi este prezentată în Anexa 3.

### 3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2012

#### 3.1. Descrierea pieței de certificate verzi

Piața de certificate verzi este o piață distinctă de piața de energie electrică care funcționează pe bază de mecanisme concurențiale, respectiv pe ofertă și cerere de certificate verzi.

Oferta de certificate verzi este dată de numărul de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE. Tranzacționarea CV se face, în sistem concurențial, pe piața contractelor bilaterale și/sau pe piața centralizată de CV (lunar), între producătorii de E-SRE și furnizorii consumatorilor finali de energie electrică și nu este condiționată de tranzacționarea energiei electrice aferente.

Pentru funcționarea pieței de CV și formarea cererii pe aceste piețe, prin sistemul de promovare adoptat s-au stabilit cote anuale obligatorii de energie electrică maxim susținute. Astfel, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual către consumatorii finali. Relația între cotele de energie electrică din SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din Legea nr.220/2008 republicată și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2011.

Prin Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2012 a fost stabilită la 12 % din consumul final brut de energie electrică.

În conformitate cu prevederile art. 4, alin. 7 și 9 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, ANRE:

- în prima decadă a lunii decembrie estimează cota de CV pentru anul de analiză;
- până la data de 1 martie a anului în curs, ajustează cota anuală obligatorie de achiziție de CV, pe baza realizărilor efective și le publică pe site-ul propriu.

Cota de CV pentru anul 2012, a fost estimată inițial în luna decembrie 2011, ținând seama de:

- cantitatea de E-SRE estimată a se produce în 2012, pe tip de tehnologie E-SRE, pornind de la factorii de capacitate medii anuali realizați în ultimii trei ani de centralele existente de producere E-SRE și de autorizațiile de înființare în vigoare, respectiv momentul punerii în funcțiune pentru centralele care urmau să fie puse în funcțiune în cursul anului 2012;
- numărul de CV acordate producătorilor de E-SRE pe tip de tehnologie de producere E-SRE, conform prevederilor art. 6, alin. 2 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare;
- consumul final net de energie electrică estimat pentru anul 2012, care a fost utilizat la rularea programului de optimizare a funcționării sistemului electroenergetic național – POWRSYM rezultând o valoare de **0,11 CV/MWh**.

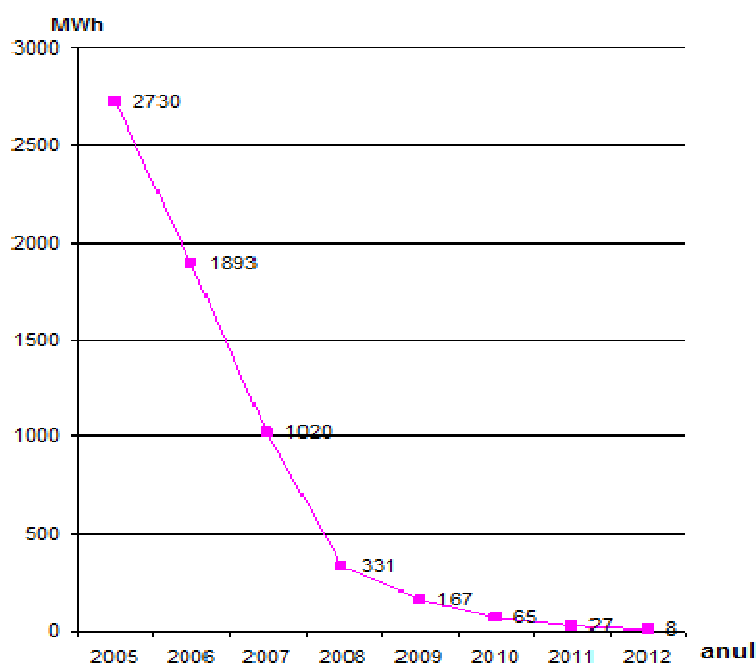
Această valoare a fost revizuită în luna iunie, ultima revizuire fiind făcută în luna decembrie 2012, la valoarea de **0,116 CV/MWh**.



Cota obligatorie de CV pentru anul 2012 a fost stabilită prin Ordinul președintelui ANRE nr. 8/2013, pe baza realizărilor efective din anul 2012. Astfel, reluând calculul realizat pentru estimarea cotei de CV, dar de această dată pe valori realizate, a rezultat o cotă obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2012 de **0,1188 CV/MWh**.

Ca urmare a creșterii numărului de CV existente pe piață, an de an furnizorilor le-a revenit obligația de a achiziționa un CV la o cantitate mai mică de energie electrică furnizată. Astfel, dacă pentru anul 2005 unui furnizor i-a revenit obligația ca la fiecare 2730 MWh de energie electrică furnizată să achiziționeze un CV, în anul 2011, un furnizor a trebuit să achiziționeze un CV la fiecare 27 MWh de energie furnizată, iar în anul 2012 fiecare furnizor a trebuit să achiziționeze un CV la fiecare 8,4 MWh de energie furnizată ( figura 5).

Figura 5 - Evoluția cantității de E-SRE pentru care furnizorul este obligat să achiziționeze 1 CV



### 3.2. Concluziile rezultate din monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi în anul 2012

În cadrul activității de monitorizare a funcționării pieței de CV, ANRE urmărește un set de indicatori stabiliți în *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 6/2012, pentru evaluarea atât a dezvoltării și funcționării pieței de CV, a eficienței și a impactului economic și de mediu a sistemului de promovare a E-SRE, cât și a modului de realizare a țintei naționale asumate de România și anume:

**a) structura participanților la PCV**, stabilită pe baza:

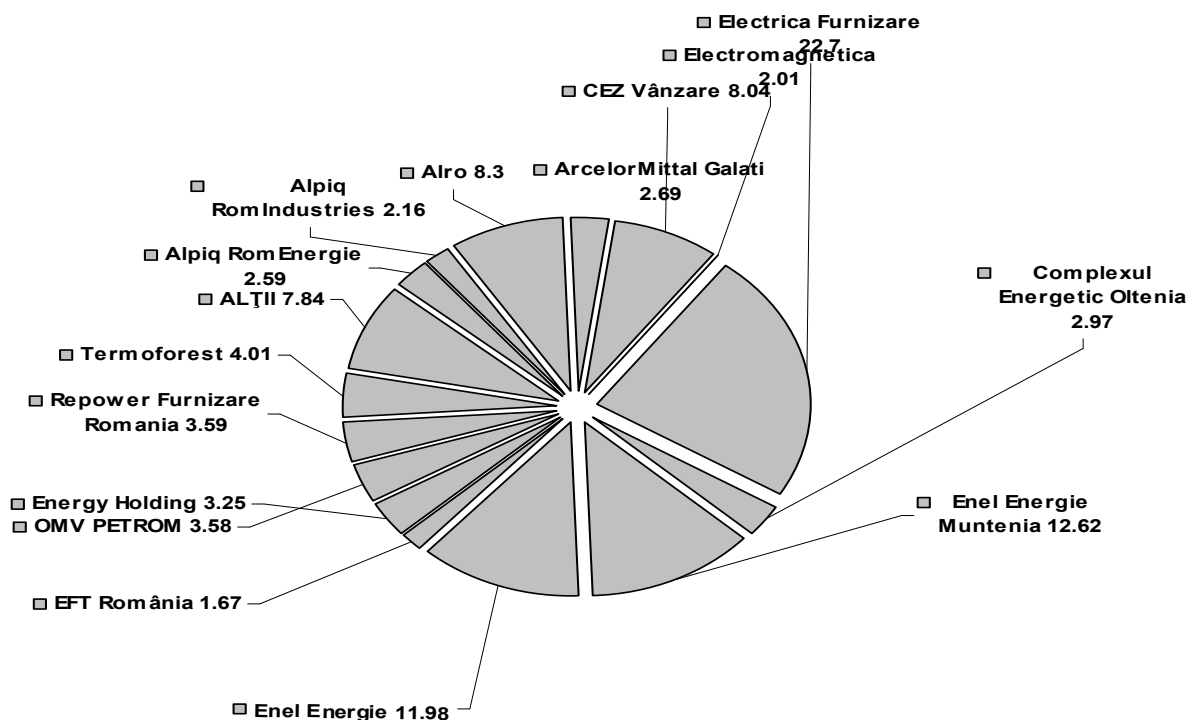
- numărului de participanți pe PCCV,
- numărului de participanți pe piața contractelor bilaterale;
- indicatorul Herfindahl - Hirschman (pentru producătorii de E-SRE)

- Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2012, tranzacțiile pe PCV s-au desfășurat inclusiv în primul trimestru al anului 2013. Astfel, *participanții la PCV până la finele trimestrului I al anului 2013* au fost în număr de 298 dintre care 133 furnizori (furnizorii consumatorilor finali de energie electrică și producătorii de energie electrică care alimentează locuri proprii de consum

și/sau consumatori racordați la barele centralei) și 165 producători E-SRE; o parte din participanții la PCV dețin rol dublu, atât de furnizor de energie electrică sau de producător care alimentează locuri proprii de consum și/sau consumatori racordați la barele centralei, cât și de producător de E-SRE. Dintre cei 247 de participanți înscrși la PCV până la finele anului 2012, un număr de 106 operatori economici au avut obligația de achiziție de CV (Anexa 4);

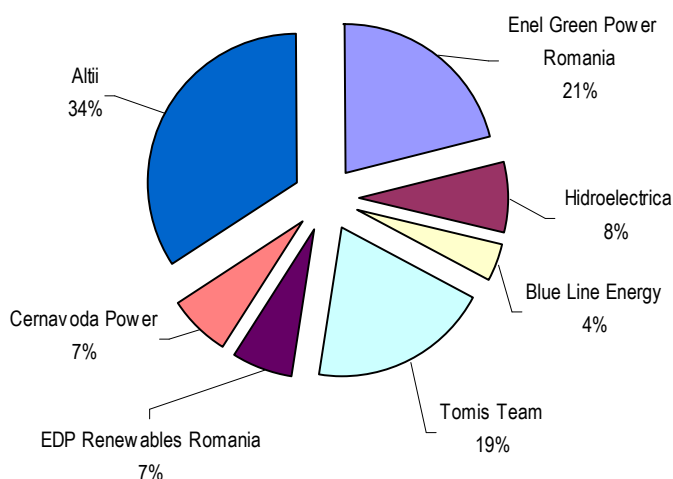
- Dintre participanții la PCV pentru anul de analiză 2012, pe PCCV a fost înscris un număr de 138 operatori, din care au fost activi un număr de 101 producători E-SRE în calitate de vânzători și 83 de furnizori în calitate de cumpărători. Pe piața contractelor bilaterale de CV au participat 50 de producători în calitate de vânzători și 60 de furnizori în calitate de cumpărători;
- Cotele de piață ale cumpărătorilor pe piața de certificate verzi pentru anul 2012 coincid cu cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pe total piață de energie electrică în anul 2012 și sunt prezentate în figura 6: (Sursa: Raport ANRE privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică – decembrie 2012)

Figura 6 - Cotele de piață ale cumpărătorilor pe piața de certificate verzi în anul 2012



- Cotele de piață ale producătorilor de E-SRE care au beneficiat în anul 2012 de sistemul de promovare a E-SRE sunt prezentate în figura 7:

**Figura 7 Cotele de piață ale producătorilor E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2012**



Energie electrică: 3365.GWh

Categoria "Alții" include producători ale căror cote de piață individuale sunt sub 3,5%

- În Tabelul de mai jos sunt prezentate valorile medii anuale ale indicatorilor de structură C1 (cota de piață a celui mai mare producător de E-SRE beneficiar de CV, exprimată în procente) și HHI determinate pe baza numărului de CV emise producătorilor de E-SRE în anii 2005-2012:

Anul	C1	HHI
2005	94%	8931
2006	90%	8153
2007	39%	2407
2008	43%	2741
2009	41%	2620
2010	36%	1853
2011	41%	1927
2012	21%	1029

Din analiza Tabelului se constată că valoarea indicelui HHI pentru anul 2012, determinată în funcție de energia produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 1029 sub pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă.

Dacă în perioada 2005 – 2009 cote semnificative de piață au fost înregistrate de producătorii de energie electrică din centrale hidroelectrice (S.C. Hidroelectrica S.A. în perioada 2005-2007, respectiv S.C. ELSID S.A. în perioada 2008-2009), în anii 2010, 2011 și 2012, cota de piață semnificativă a fost înregistrată de producătorul de energie electrică din centrale eoliene, S.C. TOMIS TEAM SRL (36% în 2010, 41% în 2011,

respectiv 19% în anul 2012). În anul 2012, primul loc l-a ocupat producătorul S.C. Enel Green Power România cu o cotă de 21%.

**b) gradul de ofertare a CV emise pe piața de CV, stabilit pe baza:**

- producției de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare ;
- puterii instalate în capacitățile de producere a E-SRE;
- numărului de CV emise, pe total și pe tipuri de SRE;
- numărul de CV ofertate/vândute pe cele două piețe de CV de către producătorii de E-SR.

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2012 pentru o producție de energie electrică de 3.365.035 MWh, pentru care s-au emis 5.547.302 CV. În figura 8. se prezintă evoluția lunară a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în anul 2012, iar în figura 9. se prezintă evoluția anuală a numărului de CV emise de la momentul aplicării sistemului de promovare a E-SRE până în prezent.

**Figura 8 - Evoluția lunară a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în anul 2012**

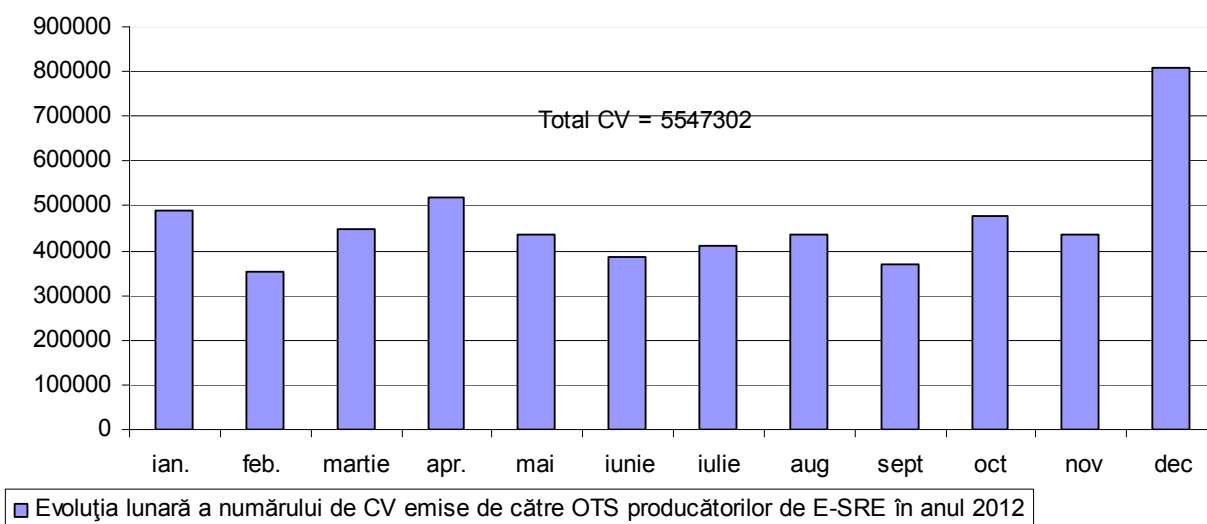
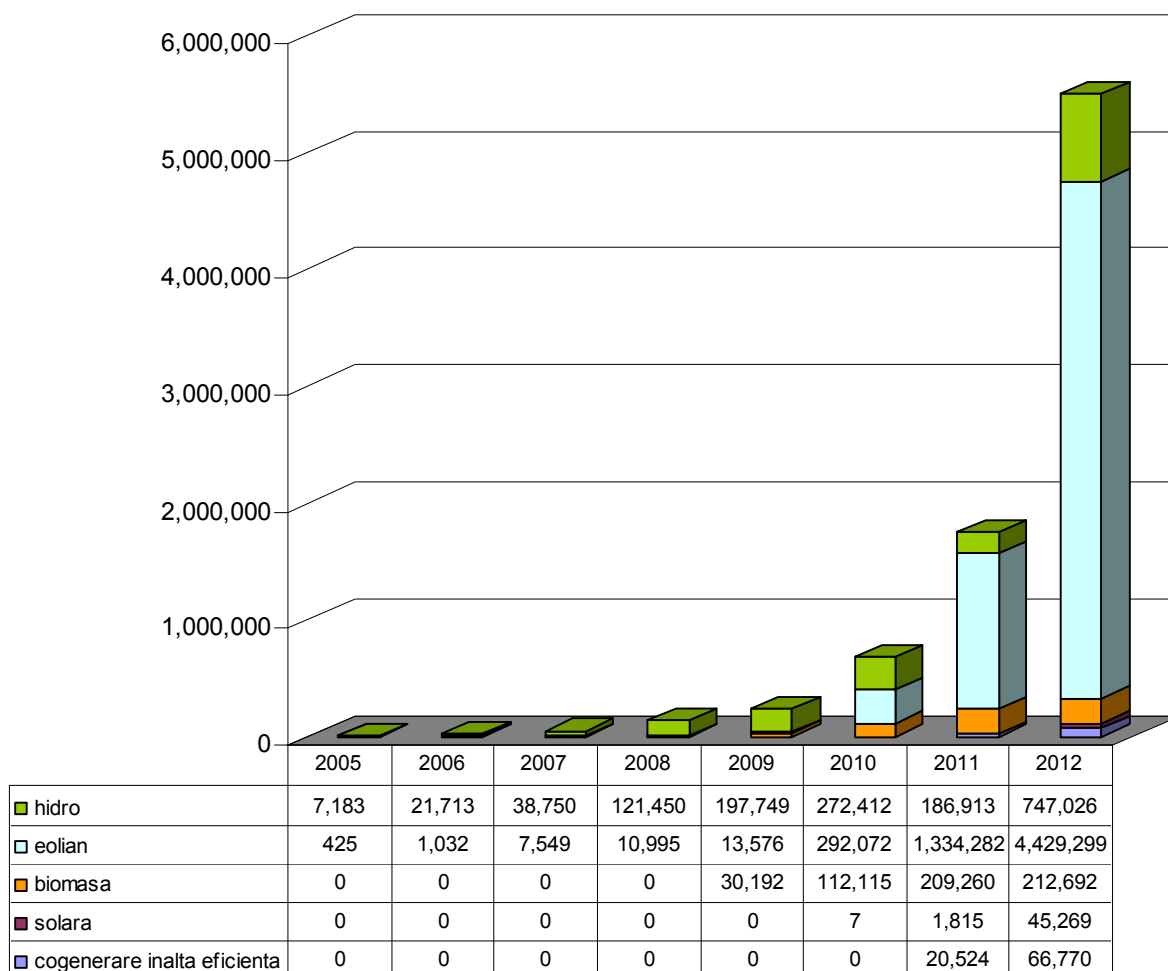


Figura 9 - Evoluția anuală a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în perioada 2005-2012



- CV emise în anul 2012 producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost oferite și tranzacționate pe cele două piețe, după cum urmează:
  - 36,67 % pe PCCV;
  - 62,2 % pe contracte bilaterale;
  - 1,13 % transferate din contul de producător în contul de furnizor, pentru același operator economic care are calitate dublă de producător de E-SRE/furnizor.

**c) numărul de CV disponibile pe piața de certificate verzi pentru realizarea cotei obligatorii de achiziție CV pentru anul 2012, stabilit pe baza:**

- numărului de CV emise;
- numărului de CV reportate din anul anterior.

Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2012 (0,1188 CV/MWh) au fost disponibile **8 201 602 CV**, din care **5 547 302 CV** emise în anul 2012, **1 862 009 CV** emise pentru perioada ianuarie – februarie 2013 și **792 291 CV** deținute de participanții la piața de certificate verzi din anul anterior și care au putut fi utilizate pentru cota anului 2012.

**d) gradul de valorificare a CV disponibile pe piața de certificate verzi în anul 2012, stabilit pe baza:**

- numărului de CV consumate pentru realizarea cotei din 2012;
- numărului de CV rămase valabile pentru anul următor.

- Din totalul de CV disponibile pe PCV pentru anul 2012 (8 201 602 CV), au fost utilizate pentru realizarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi un număr total de 5 448 830 CV, restul

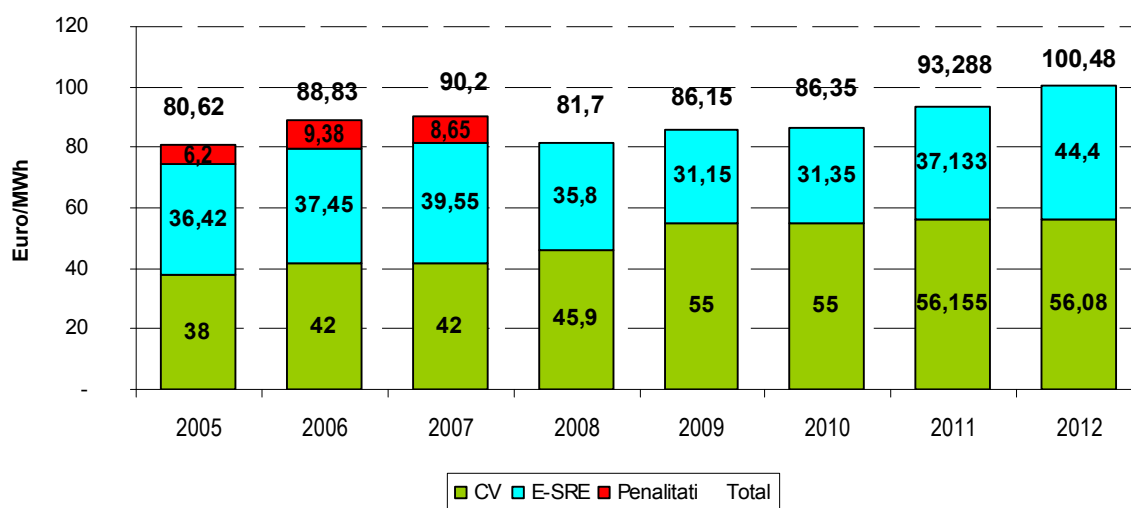
numărului de CV fiind valabile (2 752 772 CV). Rezultă un grad de valorificare a CV disponibile pe piața de CV de **66,4%**.

e) **prețul de tranzacționare al CV pe PCV în anul 2012**, pentru:

- CV tranzacționate pe Piața Centralizată a Certificatelor Verzi (PCCV) a fost de **244,09 Lei /CV**, respectiv **56,44 Euro/CV**;
- CV de tranzacționate pe Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi (PCBCV) a fost de **241,75 Lei /CV**, respectiv **55,90 Euro/CV**.

f) **venitul unitar al producătorului E-SRE** care a beneficiat de sistemul de promovare, în anul 2012 a înregistrat o valoare medie de 100,48 Euro/MWh, respectiv 447,73 Lei /MWh. O evoluție a prețului de vânzare a E-SRE în perioada 2005-2012\* este prezentată în figura 10.

Figura 10 - Evoluția prețului de vânzare a E-SRE pentru perioada 2005-2012



\*Notă: 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost prețul reglementat prin Ordinul ANRE nr. 44/2007, respectiv de 132 Lei /MWh;  
2) Prețul E-SRE în perioada 2010-2012 a fost calculat ca fiind media prețului de vânzare a E-SRE de către producătorii E-SRE.

g) **gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV**, stabilit pe baza:

- numărului de CV necesar a fi achiziționate de furnizori în anul 2012;
- numărului de CV neachiziționate de către furnizori;
- numărului de CV consumate de către furnizori pentru realizarea cotei din 2012.

- Numărul de CV necesar a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică pentru a își îndeplini cota anuală obligatorie a variat în funcție de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia consumatorilor finali;
- Majoritatea operatorilor economici care au avut obligația de achiziție de CV în anul 2012 s-au înscris la piața de certificate verzi (peste 96%);
- Din analiza ponderilor de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici care au avut obligația de achiziție CV în anul 2012 (furnizorii consumatorilor finali și producătorii de energie electrică care alimentează consumatori finali de energie electrică) se poate constata că acestea au fost, așa cum era de așteptat, cele mai mari la furnizorii implicați (S.C. Electrica Furnizare S.A., S.C. ENEL ENERGIE S.A., S.C. ENEL ENERGIE MUNTENIA S.A., S.C. CEZ Vânzare S.A, S.C. E.ON ENERGIE S.A.), cât și la furnizorul S.C. ALRO S.A., ale căror valori s-au situat între 22,30 % și 6,62 %. De remarcat este faptul

că, o pondere ridicată a achiziției de certificate verzi a fost înregistrată și de furnizori precum S.C. ENERGY HOLDING S.A, S.C. ENEL ENERGIE S.A, S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMÂNIA S.A. și S.C. ELECTROMAGNETICA S.A., valorile acestora situându-se la 8,19%, 7,88%, 2,45%, respectiv 2,12%;

- Conform Deciziei președintelui ANRE nr. 917 din 10 aprilie 2013, un număr de 11 operatori economici nu și-au îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2012, numărul total de CV neachiziționate fiind de 39.295 CV (Anexa 5).
- Pentru neîndeplinirea cotei obligatorii de CV pentru anul 2012, contravaloarea unui certificat verde neachiziționat este de 114,777 Euro/CV, respectiv 496,61 Lei /CV.
- Având în vedere cele menționate, se constată că gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV la nivelul anului 2012 a fost de **99,3%**;
- Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de **19,514 mil. Lei**, se va constitui venit la Fondul de Mediu, potrivit Legii nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, în vederea finanțării producerii de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care vor investi în capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW.

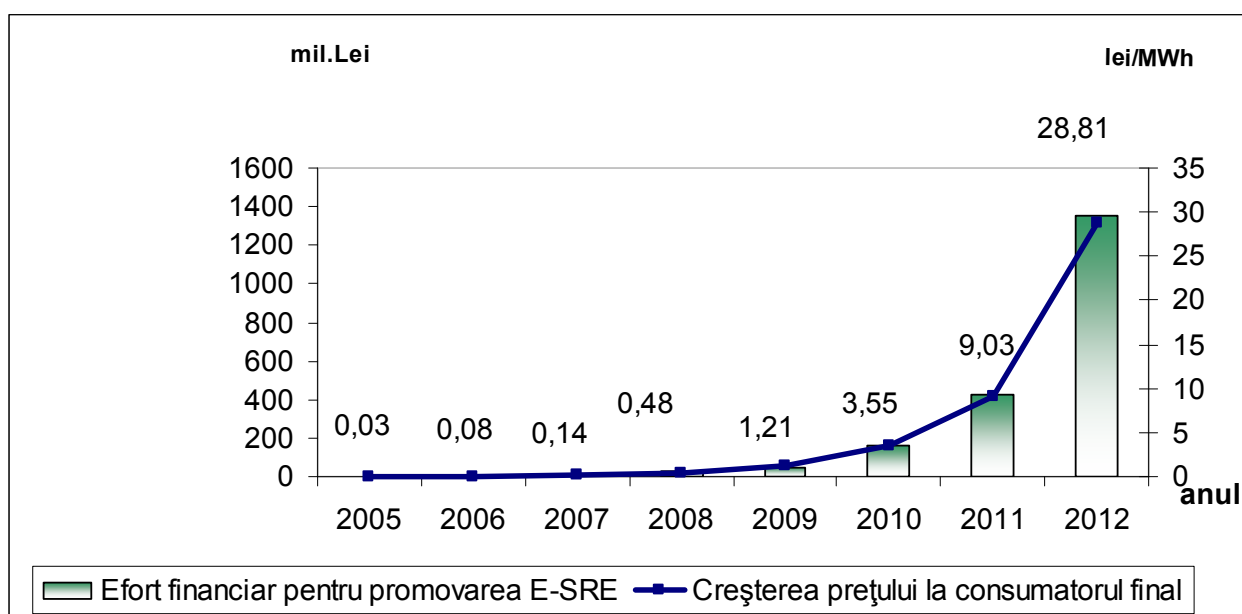
#### **h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE;**

- Luând în calcul cantitatea de E-SRE susținută în anul 2012 și prețul de vânzare/cumpărare a CV pe PCV a rezultat în anul 2012 un efort financiar pentru promovarea E-SRE de cca. **303 mil. Eur (1354 mil. Lei)**.

#### **i) Impactul CV în prețul energiei electrice**

- Sistemul de promovare a E-SRE aplicat în anul 2012 a condus la un preț al energiei electrice la consumatorul final de 28,81 Lei/MWh (6,46 Euro/MWh); evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005-2012 este prezentată în figura 11.

Figura 11 - Evoluția impactului CV în prețul energiei electrice la consumatorul final



#### 4. CONCLUZII FINALE

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2012, în conformitate cu prevederile Legii nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, pentru toți producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie acreditați;
- Producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie a fost în anul 2012 de 14,977 TWh, din care 3,365 TWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE aplicată;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2012 în unitățile de producere E-SRE acreditate a fost de 2327,76 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul total brut de energie electrică în anul 2012 a fost de 33,86%;
- În anul 2012, producătorii de E-SRE au obținut venituri din vânzarea de CV în valoare de 303 mil. Eur (1354 mil. Lei) pentru susținerea E-SRE. Contribuția CV în factura de energie electrică la consumatorul final a fost de 28,81 Lei/MWh (6,46 Euro/MWh);
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2012 unui număr de 106 operatori economici; dintre aceștia doar 11 nu și-au îndeplinit cota obligatorie, parțial sau în totalitate; penalizarea unui furnizor de energie electrică pentru CV neachiziționate conform cotei obligatorii de achiziție CV în anul 2012 a fost de 114,777 Eur/CV neachiziționat, respectiv 496,61 Lei /CV, ceea ce a reprezentat 19514 mil. Lei.



## ABREVIERI UTILIZATE ÎN CADRUL PREZENTULUI RAPORT

Abrevierile utilizate în cadrul prezentului raport au următoarele semnificații:

**ANRE** – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

**S.C. OPCOM S.A.** – Operatorul pieței de energie electrică și al pieței de certificate verzi;

**OTS** – Operatorul de Transport și Sistem – C.N. TRANSELECTRICA S.A.;

**SRE** – Surse regenerabile de energie;

**E-SRE** – Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, exprimată în MWh;

**P<sub>i</sub>** – puterea electrică instalată în grup/centrală electrică, exprimată în MW;

**CV** – certificat verde;

**HHI** – indicatorul Herfindahl -Hirschman;

**C1** – cota de piață a celui mai mare producător de energie electrică din surse regenerabile de energie, beneficiar de certificate verzi;

**CEE** – centrală electrică eoliană;

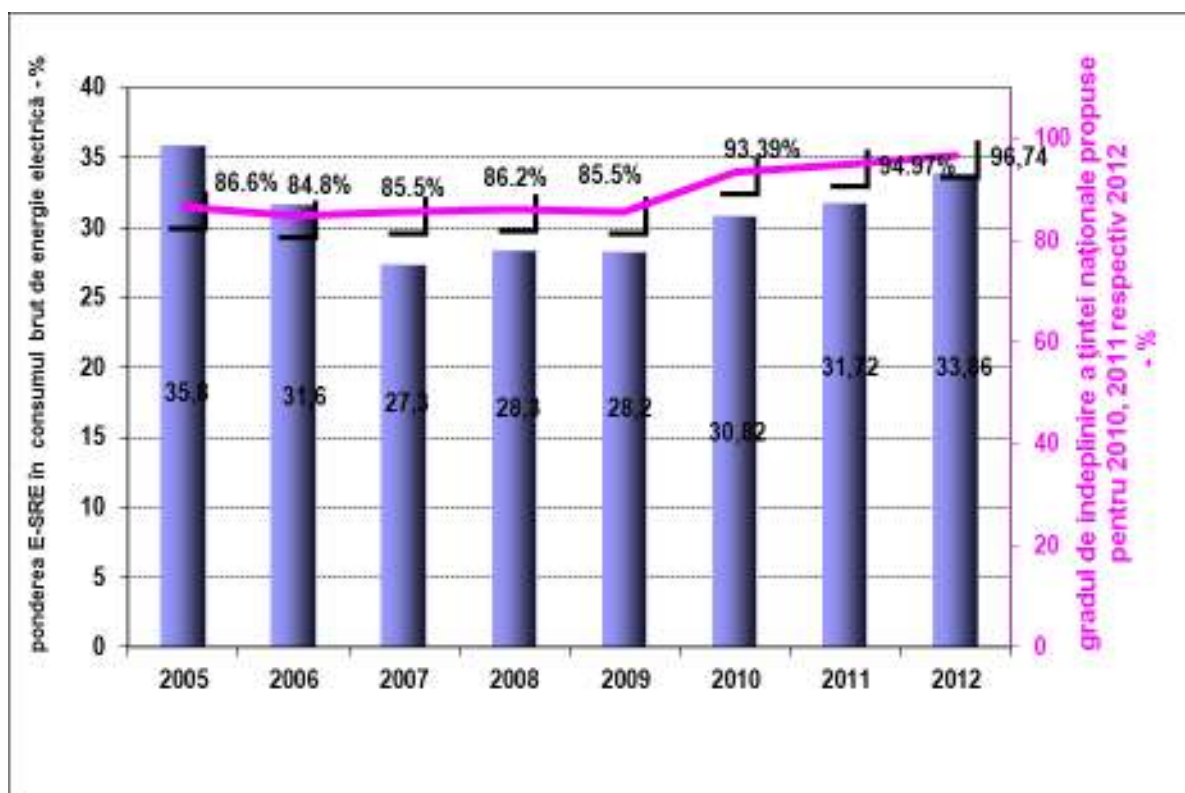
**CHEMP** – centrală hidroelectrică de mică putere ( $> 200 \text{ kW}$  și  $\leq 10 \text{ MW}$ );

**MHC** – microhidrocentrală electrică ( $\leq 200 \text{ kW}$ ).

**PCV** – piața de certificate verzi

**PCCV** - piața centralizată de certificate verzi

## GRADUL DE ÎNDEPLINIRE A ȚINTEI NAȚIONALE PRIVIND PONDEREA DE E-SRE ÎN ANUL 2012



- Notă:**
- În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru anii 2010, 2011 și 2012, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE;
  - Pondere E-SRE în consumul final brut de energie electrică în anul 2010, este de 35,24%, în anul 2011 este de 27,19%, respectiv 25,07% în anul 2012 dacă se utilizează valori nenormalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene;
  - Stabilirea gradului de îndeplinire a țintei naționale propuse s-a realizat pentru perioada 2005-2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză față de ținta națională propusă pentru anul 2010, de 33%, de 33,4% în anul 2011 respectiv de 33,86% în anul 2012, aceasta din urmă rezultând prin interpolare între țintele naționale legal propuse din anii 2010 și 2015.

## LISTA PRODUCĂTORILOR DE E-SRE CARE AU BENEFICIAT DE CV ÎN ANUL 2012

Nr. crt.	Denumire operator economic	Tip SRE	Capacitate electrica instalata [MW]
1	ECOPROD ENERGY SRL	vant	0,660
2	ILEXIMP SRL	vant	0,250
3	HOLROM Renewable Energy SRL	vant	17,000
4	ELECTROGRUP ENERGY SRL	vant	2,235
5	ELECTRO MARGO LINE SRL	vant	0,285
6	BLUE LINE ENERGY SRL	vant	1,985
7	ENEL GREEN POWER ROMANIA SRL	vant	222,000
8	BLUE LINE VALEA NUCARILOR SRL	vant	70,000
9	ELECTRIC PROD S.A.	vant	0,600
10	GREEN ENERGY GRUP S.A.	vant	1,950
11	HYDRO-WIND POWER SRL	vant	1,350
12	SERVOPLANT ECO ENERGY SRL	vant	0,090
13	PIROTEHNIC OSB SRL	vant	0,250
14	TELESATELIT S.R.L.	vant	0,250
15	TOPLET ENERGY S.R.L.	vant	1,800
16	ENERGYCUM W S.R.L.	vant	1,200
17	GRENERG S.R.L.	vant	2,500
18	NEG PROJECT 1 SRL	vant	4,800
19	LIGHT ENERGY S.R.L.	vant	1,900
20	NEG PROJECT 2 SRL	vant	4,800
21	MONSSON ALMA SRL	vant	5,000
22	WIND STARS SRL	vant	5,000
23	TOMIS TEAM SRL	vant	347,500
24	EKW ENERGY SRL	vant	0,600
25	ROMSTAL IMEX SRL	vant	0,230
26	TOTAL NATURAL SRL	vant	0,600
27	EDP RENEWABLES ROMANIA SRL	vant	147,000
28	ECO POWER WIND	vant	10,000
29	CHIMCONSULT SRL	vant	3,000
30	CERNAVODA POWER SRL	vant	138,000
31	ROMCONSTRUCT TOP SRL	vant	25,000
32	LC Business SRL	vant	9,000
33	EVIVA NALBANT SRL	vant	42,000
34	INTERTRANS KARLA SRL	vant	5,800
35	M&M 2008 SRL	vant	10,000
36	OMV PETROM WIND POWER S.A.	vant	45,000
37	ELEKTRA INVEST SRL	vant	8,000
38	EOLIAN CENTER	vant	10,000
39	EOL ENERGY MOLDOVA SRL	vant	12,000
40	Blue Planet Investments	vant	10,000
41	EOLICA DOBROGEA ONE SRL	vant	80,000
42	ALPHA WIND SRL	vant	48,300
43	CAS REGENERABILE SRL	vant	50,600
44	WINDFARM MV 1 SRL	vant	13,800

45	BRIDGECONSTRUCT SRL	vant	10,000
46	ELECTRICA SERV SRL	vant	6,000
47	BRAILA WINDS SRL	vant	48,300
48	CORNI EOLIAN SRL	vant	70,000
49	OVIDIU DEVELOPMENT SRL	vant	252,500
50	EOLIAN PROJECT SRL	vant	5,000
51	SMART CLEAN POWER SRL	vant	8,000
52	ELEKTRA WIND POWER SRL	vant	8,000
53	TOTAL ELECTRIC	vant	27,000
54	HIDROELECTRICA SA	hidro	260,527
55	ENERGY HOLDING S.R.L.	hidro	5,950
56	LUXTEN LIGHTING SRL	hidro	9,325
57	ELSID SA	hidro	35,739
58	ESPE ENERGIA SRL	hidro	6,490
59	NEPTUN S.A.	hidro	0,071
60	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	hidro	8,352
61	Apa Serv Valea Jiului Petroșani S.A.	hidro	0,400
62	SOBIS Solutions SRL	hidro	0,236
63	. HIDRAL INVEST SRL	hidro	0,720
64	Asociația familială Atomei Gheorghe	hidro	0,014
65	BALKAN HYDROENERGY SRL	hidro	4,056
66	HIDRO JEPI S.A.	hidro	1,213
67	COMPANIA DE APĂ SOMEȘ S.A.	hidro	1,600
68	ROMENERGO HIDRO S.R.L.	hidro	0,340
69	Vienna Energy Forta Naturala SRL	hidro	17,081
70	FORUM DEVELOPMENT SRL	hidro	1,801
71	ALTO ENERGY SRL	hidro	0,520
72	ELECTROMAGNETICA S.A.	hidro	5,467
73	TERAMET FAUR S.R.L.	hidro	0,037
74	Microhidro Balint SRL	hidro	0,090
75	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	hidro	2,527
76	ROMELECTRO S.A.	hidro	1,450
77	Complexul Energetic Oltenia (fost Turceni) S.A.	hidro	9,900
78	Colterm S.A.	hidro	0,800
79	Termoforest S.R.L.	hidro	0,526
80	Hidroconstructia S.A.	hidro	1,447
81	APAVIL S.A.	hidro	0,710
82	TMK Resita SRL	hidro	15,808
83	HIDRO CLEAR SRL	hidro	2,680
84	H2O ENERGY	hidro	0,956
85	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU	hidro	0,388
86	HIDROPROD SRL	hidro	2,560
87	Administratia Nationala APELE ROMANE	hidro	1,304
88	ELCATA MHC SRL	hidro	1,638
89	ELEREX S.R.L.	hidro	0,100
90	ISPH S.A.	hidro	11,250
91	ROTT ENERGY SRL	hidro	1,657
92	TURIST SUIOR SRL	hidro	0,109
93	ELNET SRL	hidro	0,972
94	AQUA ECOENERG SRL	hidro	0,107
95	UZINA MECANICA SADU SA	hidro	1,200
96	BENY ALEX SRL	hidro	0,700

97	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	hidro	1,898
98	ALESIS SRL	hidro	0,740
99	HIDROELECTRICA DEL UCEA SRL	hidro	1,817
100	ROTT HAUS CONSULTING SRL	hidro	3,580
101	Holzindustrie hweighofer SRL	biomasa	11,525
102	BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.	biomasa	4,930
103	GENERAL ENERGETIC SRL	biomasa	6,500
104	IRIDEX IMPORT EXPORT SRL	gaz de fermentare a deeurilor	2,400
105	AVICOM SA	dejectii + culturi	0,340
106	SORTILEMN SA	biomasa	1,234
107	AAYLEX PROD SRL	biomasa	2,262
108	Primăria Comunei Florești	solara	0,00880
109	SINGURENI PV PLANT SRL	solara	0,99300
110	ENEV AVRIG SRL	solara	0,01326
111	Q SRL	solara	0,00506
112	ICE BLINK CONSULTING SRL	solara	0,95700
113	DARCOM SRL	solara	0,04700
114	PFA KISS ROTH MONICA	solara	0,00414
115	PFA GHERDAN EMILIAN	solara	0,00473
116	Productie și Prestari Agricole SRL	solara	0,14000
117	FOMCO PRODIMPEX SRL	solara	3,20000
118	S.C. FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	solara	0,01512
119	SUN TERMINAL SRL	solara	2,05800
120	SELGROS CASH & CARRY SRL	solara	0,90600
121	PF EXERGIAN VIRGINIA ELENA	solara	0,00520
122	OLREROM ENALFA SRL (fost CONSTRUCTIM SA)	solara	0,86250
123	LUCCRIS ENERGY SRL	solara	0,05000
124	GES GREEN ENERGY SPECIALISTS SRL	solara	1,70000
125	WDP DEVELOPMENT RO SRL	solara	0,62600
126	AWRR SUN 115 SRL	solara	1,58400
127	ALLEGRO SRL	solara	4,98300
128	Allianso Energy SRL	solara	2,34000
129	ENER ROM SRL	solara	0,45080
130	ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	solara	0,08000
131	PFA ZOLTAN DAJKA	solara	0,00500
132	CRISTAL TRANS C&I SRL	solara	1,12300
133	TEN TRANSILVANIA ENERGY SRL	solara	1,00000
134	CARTAGRIS LIMITED SRL	solara	3,50000
135	ALFA LAND SRL	solara	0,08208
136	SOLEK PROJECT ALPHA SRL	solara	1,23100
137	RA-RA PARC SRL	solara	7,70000
138	PHOTOVOLTAIK FARM URMENIS SRL	solara	1,83000
139	LONG BRIDGE MILENIUM SRL	solara	7,50000
140	PF ROMAN MARTA VIOLA	solara	0,00344
141	SNAGOV POWER PLANT SRL	solara	0,04000
142	ESTHESIS ENERGY SRL	solara	0,50000

## LISTA FURNIZORILOR DE ENERGIE ELECTRICA ÎNSCRIȘI LA PIAȚA DE CV în ANUL 2012

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ APELE ROMÂNE
2	AAYALEX
3	AGRANA ROMÂNIA SRL
4	AGRANA BUZAU ROMÂNIA SRL
5	ALPIQ ROMENERGIE SRL
6	ALPIQ ROMINDUSTRIES SRL
7	ALRO SA
8	AMURCO SA
9	APA SERV VALEA JIULUI S.A.
10	APAVIL S.A.
11	AQUALAND DEVA S.R.L.
12	ARCELORMITTAL GALATI SA
13	AXPO ENERGY ROMANIA SA
14	BENY ALEX SRL
15	BIOL ENERGY SRL
16	CET ARAD S.A.
17	CET BACĂU S.A.
18	CET BRĂILA S.A.
19	CET GOVORA S.A.
20	CET GRIVIȚA S.R.L.
21	CEZ VÂNZARE SA
22	COLONIA CLUJ NAPOCA ENERGIE
23	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA FOCSANI
24	COMPANIA DE APA ORADEA SA
25	COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE – COLTERM S.A.
26	COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.
27	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.
28	CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS S.R.L.
29	DALKIA TERMO PRAHOVA S.A.
30	DALKIA TERMO IASI S.A.
31	DARCOM SRL
32	E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA
33	ECOGEN ENERGY S.A.
34	EFE ENERGY SRL
35	EGL GAS & POWER ROMANIA SA
36	ELECTRICA FURNIZARE SA
37	ELECTRICA SA
38	ELECTRICOM SA

39	ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.
40	ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A.
41	ELECTROMAGNETICA SA
42	ENEL ENERGIE MUNTENIA SA
43	ENEL ENERGIE SA
44	ENERGOSIB SIBIU SA
45	ENERGOTRANS SRL
46	ENERGY COGENERATION GROUP ZIMNICEA S.A.
47	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL
48	ENERGY FINANCING TEAM ROMÂNIA SRL
49	ENERGY HOLDING SRL
50	ENERGY NETWORK SRL
51	ENERGY TRUST SRL
52	ENET S.A.FOCSANI
53	ENEX SRL
54	ENNET GRUP SRL
55	ENOL GRUP SA
56	EURO-PEC SA
57	ELSID SA
58	FIDELIS ENERGY SRL
59	GDF SUEZ ENERGY ROMANIA SA
60	GENERAL COM INVEST SRL
61	GAZ SUD FURNIZARE SRL
62	HIDROCONSTRUCȚIA SA
63	HIDROELECTRICA S.A.
64	ICCO ENERGI SRL
65	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA
66	ILIOTOMI IMPEX GRPA
67	INTERAGRO S.R.L.
68	LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA SRL
69	LUXTEN LIGHTING COMPANY SA
70	MAGYAR ARAMSZOLGALTATO SRL
71	MODERN CALOR S.A.
72	MONSSON ENERGY TRADING
73	MUNICIPIUL IASI - PRIMARIA
74	NUCLEARELECTRICA S.A.
75	OET- OBEDINENI ENERGIINI TARGOVSTI
76	OMV PETROM S.A.
77	OMW PETROM WIND POWER S.R.L.
78	HIDRO JEPI S.A. BUSTENI
79	PETPROD SRL
80	PETROCART S.A.
81	RAAN ROMAG TERMO

82	RENOVATIO TRADING SRL
83	REPOWER FURNIZARE ROMANIA (FOST ELCOMEX EN SRL)
84	ROMELECTRO S.A. BUCUREȘTI
85	RE POWER GENERATION SRL
86	ROMENERGO SA
87	RULMENȚI S.A.
88	SAM MILLS SA
89	SOCIETATEA PENTRU ENERGIE – GENERARE ȘI SERVICII
90	SORTILEMN SA
91	TEN TRANSILVANIA ENERGY SRL
92	TERMICA SUCEAVA S.A.
93	TERMICA TÂRGOVIȘTE S.A.
94	TERMO CALOR CONFORT S.A.
95	TINMAR IND SA
96	TOTAL ENERGY BUSINESS S.R.L.
97	TRANSENERGO COM SA
98	TRANSFORMER ENERGY SUPPLY SRL
99	TURISTSUIOR SRL
100	UCM ENERGY SRL
101	UNIVERSITATEA POLITEHNICA DIN BUCUREȘTI
102	UZINA MECANICA SADU SA
103	VIROMET S.A.
104	ZAHĂRUL LUDUȘ S.A.
105	ZAHARUL ORADEA SA
106	WDP DEVELOPMENT RO SRL



**Anexa 5****LISTA OPERATORILOR ECONOMICI CARE NU ȘI-AU ÎNDEPLINIT COTA OBLIGATORIE DE ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE VERZI ȘI NUMĂRUL DE CERTIFICATE VERZI NEACHIZIȚIONATE DE CĂTRE ACEȘTIA PENTRU ANUL 2012**

<b>Nr. crt.</b>	<b>Operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi pentru anul 2012</b>	<b>Nr. CV neachiziționate</b>
1	BENY ALEX	100
2	CET GOVORA S.A.	26
3	COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE SA FOCSANI	105
4	DALKIA TERMO IAȘI SA	1
5	ENERGOSIB SIBIU S.A.	7
6	ENNET GRUP SRL	5463
7	MUNICIPIUL IAȘI - PRIMĂRIA	5
8	PETPROD SRL	7461
9	RAAN ROMAG TERMO	26101
10	TERMO CALOR CONFORT S.A.	1
11	UCM ENERGY SRL	25
	TOTAL	39295