

**RAPORT**  
**de monitorizare a funcționării sistemului de promovare a**  
**energiei electrice produse din surse regenerabile**  
**în anul 2013**

**ANRE**  
**2014**

## CUPRINS

1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE .....	3
1.1. Cadrul legislativ european .....	3
1.2. Cadrul legislativ național.....	3
1.2.1. Legislația primară.....	3
1.2.2. Legislația secundară .....	4
2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2013.....	5
3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2013.....	9
4. CONCLUZII .....	17
ANEXA 1 .....	18
ANEXA 2 .....	19
ANEXA 3 .....	27
ANEXA 4 .....	31

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

### 1.1. Cadrul legislativ european

În cursul anului 2013 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 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE*, republicată cu modificările și completările ulterioare (*Lege*) a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin **Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (20011/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, pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*.

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 energiei din surse regenerabile de energie*, a fost aprobată OUG nr. 88/2011 și au fost introduse noi amendamente la schema de sprijin aprobată de Comisia Europeană prin Decizia C(2011) 4938 final.

În data de 04.06.2013 a fost adoptată *OUG nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii a energiei din surse regenerabile de energie*, cu aplicare din 01.07.2013, care a introdus în principal următoarele:

1. În perioada 1 iulie 2013 - 31 martie 2017 se amână temporar acordarea unui număr de certificate verzi, funcție de tehnologie, după cum urmează:

- un certificat verde pentru centralele hidroelectrice noi, cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- un certificat verde pentru centralele electrice eoliene;
- două certificate verzi pentru centralele electrice solare;

Recuperarea certificatelor verzi amânate se va face începând cu data de 1 aprilie 2017 pentru centralele hidroelectrice noi și centralele electrice solare, respectiv începând cu data de 1 ianuarie 2018 pentru centralele electrice eoliene, eșalonat cel mult până la 30.12.2020.

2. Limitarea acreditării grupurilor/centralelor electrice care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, până la nivelul valorilor anuale totale ale capacităților instalate în centrale electrice de producere a energiei din surse regenerabile, stabilite pentru fiecare an calendaristic prin hotărâre a Guvernului, pe baza datelor reactualizate din Planul Național de Acțiune în Domeniul Energiei Regenerabile;

3. Introducerea dreptului pentru operatorii de rețea să solicite garanții financiare la emiterea avizului tehnic de racordare;

4. Tranzacționarea certificatelor verzi este permisă producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie și operatorilor economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, în mod transparent, centralizat și nediscriminatoriu pe piețele centralizate administrate de operatorul comercial al pieței de energie electrică;

5. Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale fotovoltaice situate pe terenuri care la data de 01 iulie 2013 erau în circuitul agricol;

6. Neaplicarea sistemului de promovare a producerii E-SRE pentru cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările orare transmise de producătorii de E-SRE la OTS;

7. Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie susținută prin sistemul de promovare poate fi comercializată prin contracte reglementate, conform reglementărilor emise de ANRE.

În data de 26.06.2013 a fost adoptată *OUG nr. 79/2013 privind modificarea și completarea Legii îmbunătățirilor funciare nr. 138/2004, pentru completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 82/2011 privind unele măsuri de organizare a activității de îmbunătățiri funciare, precum și pentru modificarea literei e) a alineatului (6) al articolului 3 din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, cu aplicare din 29.06.2013, care a introdus amendamentul privind neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale fotovoltaice situate pe terenuri care la data de 31 decembrie 2013 erau în circuitul agricol.

Pe baza *Raportului privind analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin certificate verzi a energiei din surse regenerabile de energie pentru anul 2012*, în data de 11.12.2013 a fost adoptată *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de certificate verzi în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. a), c) și f) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, au fost aduse modificări schemei de sprijin instituite prin *Lege*, cu aplicare din 01.01.2014.

Abrevierile din acest raport sunt prezentate în Anexa 1.

## **1.2.2. Legislația secundară**

Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie a funcționat în anul 2013 în baza următoarelor reglementări:

- a) *Regulamentul de acreditare a producătorilor E-SRE pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 42/2011, modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 37/2012 și a Ordinului președintelui ANRE nr. 55/2013;
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 43/2011 modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 56/2013;
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 57/2013;
- d) *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui 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 președintelui ANRE nr. 6/2012, modificată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2013;

## 2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2013

Din monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE în anul 2013, se constată următoarele:

Numărul producătorilor de E-SRE acreditați la sfârșitul anului 2013 a fost de 559 (dintre care 73 utilizează energie eoliană, 77 utilizează energie hidro, 395 utilizează energie solară și 14 utilizează biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate), în creștere față de anii anteriori, prezentat în Tabelul nr. 1.

**Tabelul nr. 1 - Numărul total al producătorilor calificați\*/acreditați la sfârșitul anului**

Anul	Eolian	Hidro	Biomasa	Fotovoltaic	Total
2005	2	1			3
2006	3	3			6
2007	11	9			20
2008	12	11			23
2009	15	14	1	1	31
2010	26	18	3	1	48
2011	42	32	4	4	82
2012	56	47	7	41	151
2013	73	77	14	395	559

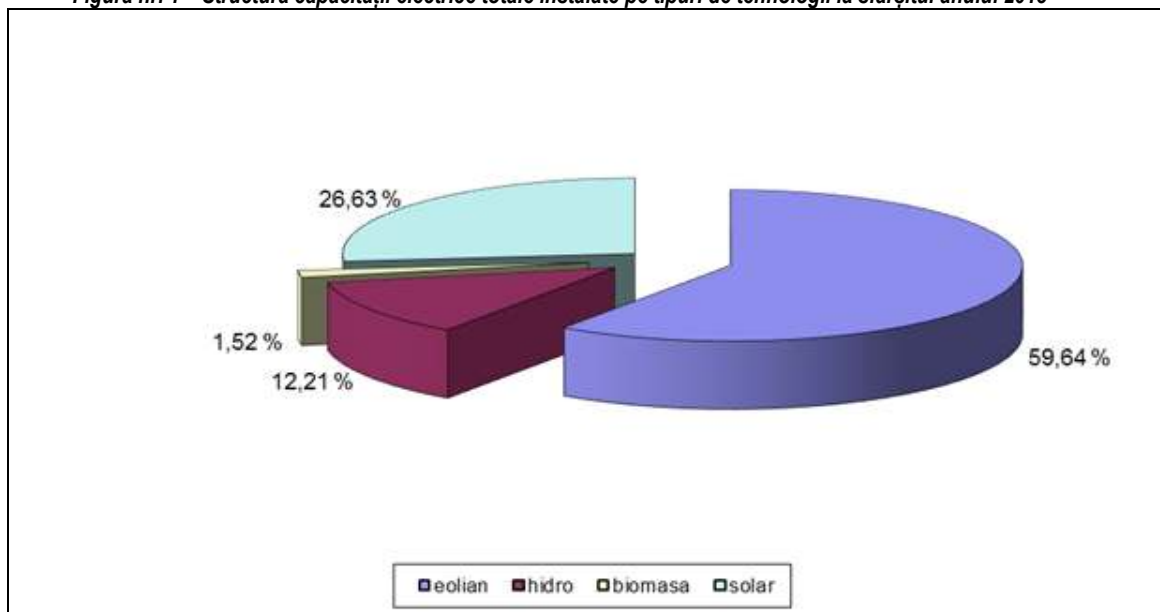
\* Până la 31.10.2011 producătorii E-SRE erau calificați pentru a beneficia de CV

Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție a E-SRE acreditate în cursul anului 2013 a fost de 2049 MW, din care 796 MW în centrale eoliene, 103 MW în centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, 37 MW în centrale pe biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate, precum și 1113 MW în centrale fotovoltaice.

Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2013 în unitățile de producție a E-SRE acreditate a fost de 4349 MW, din care 4255 MW cu licență de producere energie electrică și 94 MW cu autorizație de înființare. Structura capacității electrice totale instalate pe tipuri de tehnologii (prezentată procentual în Figura nr. 1) a fost următoarea:

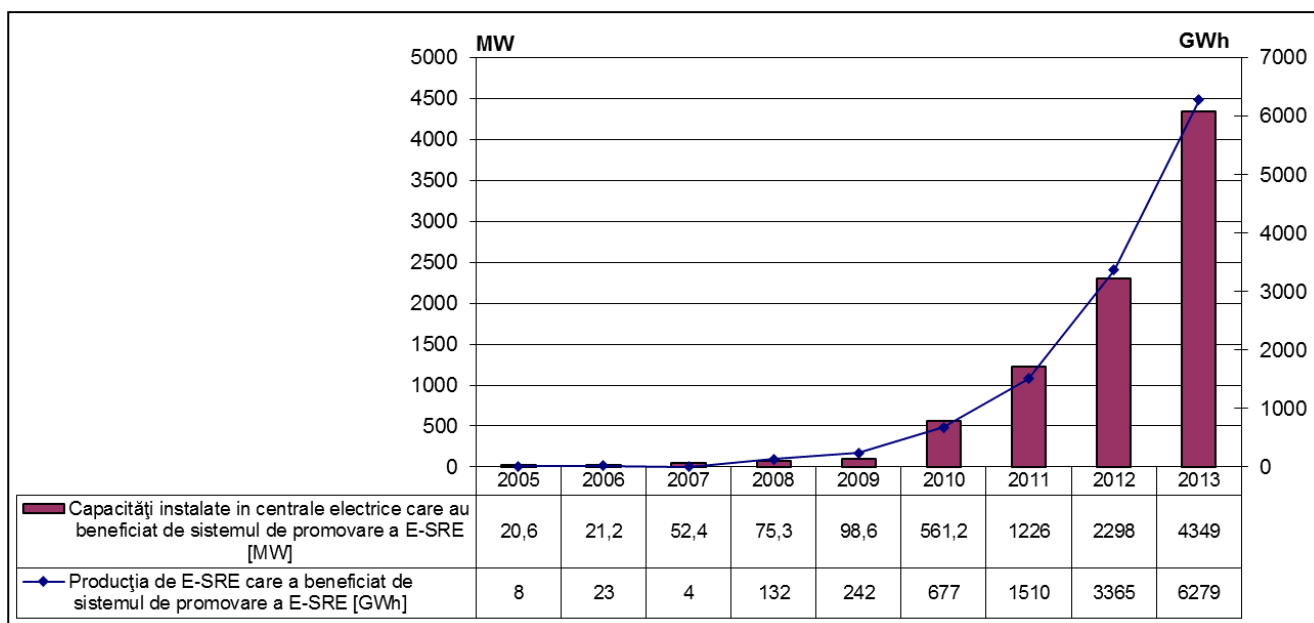
- 2594 MW putere instalată în centrale eoliene;
- 531 MW putere instalată în centrale hidro;
- 66 MW putere instalată în centrale pe biomasă, inclusiv centralele pe gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate;
- 1158 MW putere instalată în centrale fotovoltaice.

Figura nr. 1 – Structura capacității electrice totale instalate pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2013



Energia electrică susținută prin sistemul de promovare a E-SRE din România la nivelul anului 2013 a fost de 6279 GWh. 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÷2013 este prezentată în Figura nr. 2:

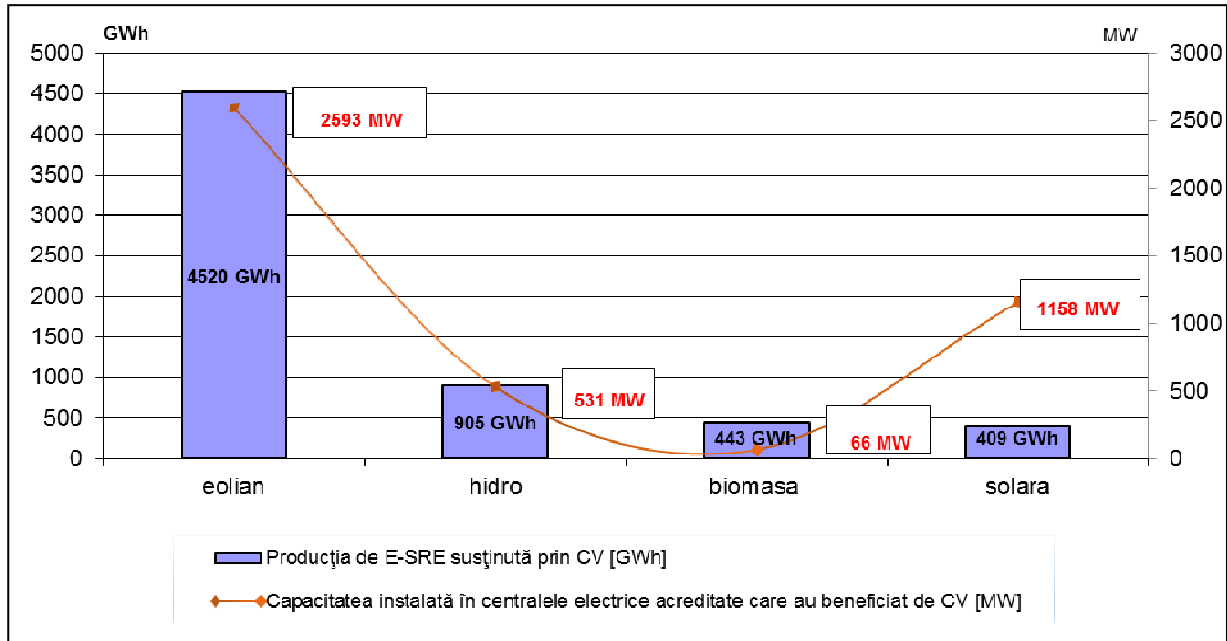
Figura nr. 2 – Evoluția capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a energiei electrice produse în aceste centrale pentru perioada 2005÷2013



La nivelul anului 2013 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 6279 GWh (72,0 % energie electrică produsă în centrale eoliene, 14,4 % energie electrică produsă în centrale hidro, 7,1 % energie electrică produsă în centrale pe biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din

instalațiile de epurare a apelor uzate, precum și 6,5 % energie electrică produsă în centrale fotovoltaice) și capacitatea electrică de 4349 MW aferentă acestora (59,7 % în centrale eoliene, 12,2 % în centrale hidro, 1,5 % în centrale pe biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate, precum și 26,6 % în centrale fotovoltaice), pe tip de sursă sunt ilustrate în Figura nr. 3.

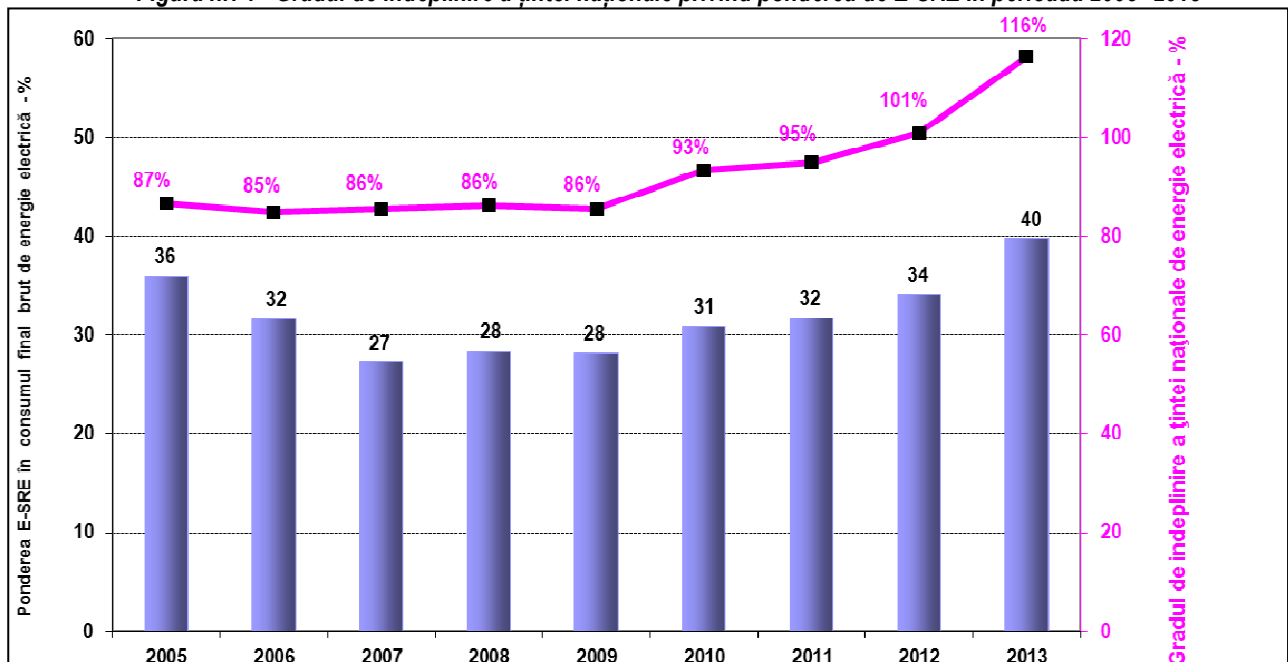
Figura nr. 3 - Producția de E-SRE în centrale care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE în 2013, pe tip de sursă și a capacității electrice aferentă acestora



Lista producătorilor de E-SRE la sfârșitul anului 2013 care au beneficiat de certificate verzi este prezentată în Anexa 2.

Energia electrică realizată în anul 2013 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 22362 GWh, ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 40%. O evoluție a gradului de realizare a țintei naționale de E-SRE în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005÷2013 este prezentată în Figura nr. 4.

Figura nr. 4 - Gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în perioada 2005÷2013

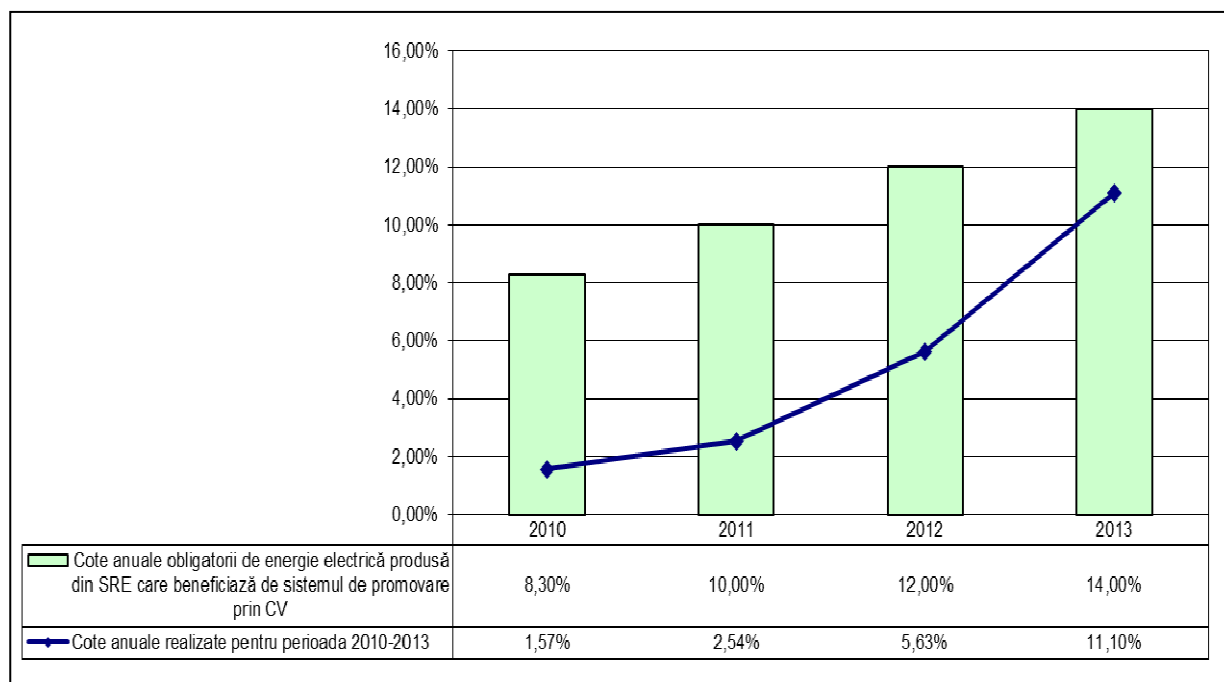


- Notă:** 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 - 2013, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE;
- 2) Ponderea E-SRE în consumul final brut de energie electrică a fost de:
- 35,24% în anul 2010;
  - 27,19% în anul 2011;
  - 25,07% în anul 2012;
  - 36,59% în anul 2013,
- dacă se utilizează valori nenormalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene;
- 3) Stabilirea gradului de îndeplinire a țintei naționale legal stabilită s-a realizat pentru perioada 2005-2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză față de ținta națională legal stabilită, după anul 2010 țintele rezultând prin interpolare între țintele naționale legal stabilite din anii 2010 și 2015.

Cotele anuale 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).

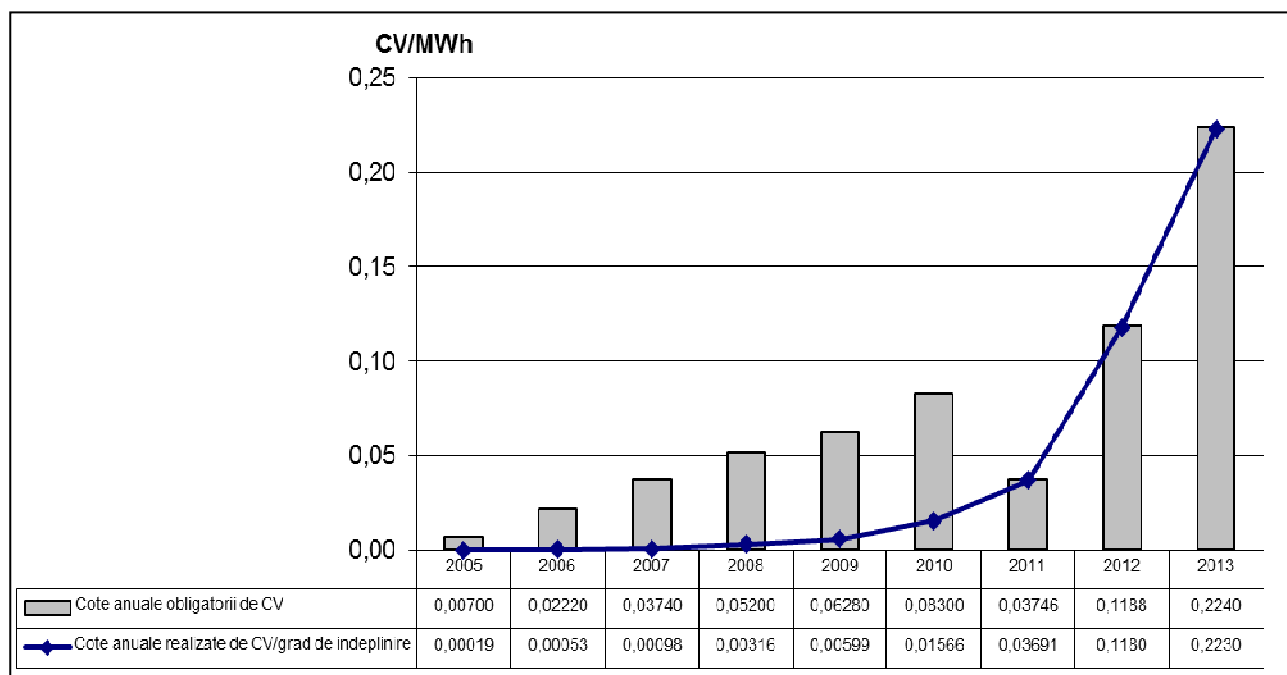
Ponderea energiei electrice din surse regenerabile susținute în anul 2013 a fost de 11,1 % din consumul final brut de energie electrică, sub nivelul de 14 %, valoare stabilită legal pentru anul 2013. În Figura nr. 5 este prezentată evoluția comparativă dintre cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și valorile realizate.

**Figura nr. 5 - Cote anuale obligatorii de energie electrică produsă din SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV**



Pentru anul 2013, cota anuală obligatorie de achiziție de CV a fost stabilită prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2014 și este egală cu 0,224 CV/MWh. O evoluție a cotelor anuale obligatorii de achiziție de CV și a cotelor realizate de achiziție de CV de către furnizorii consumatorilor finali de energie electrică în perioada 2005÷2013, este prezentată în Figura nr. 6:

Figura nr. 6 – Cotele anuale obligatorii de achiziție de CV pentru perioada 2005-2013



### 3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2013

Piața de certificate verzi este o piață distinctă de piața de energie electrică care funcționează pe baza mecanismelor concurențiale, de cerere și ofertă 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, între producătorii de E-SRE și furnizorii consumatorilor finali de energie electrică și nu este condiționată de tranzacționarea energiei electrice aferente.

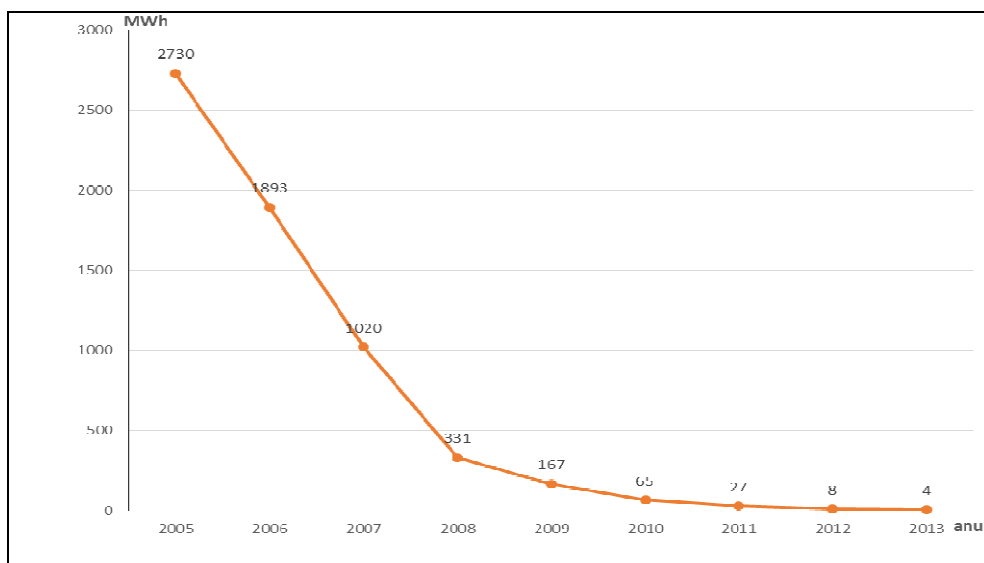
Pentru funcționarea pieței de CV și formarea cererii pe aceste piețe, prin sistemul de promovare adoptat s-au stabilit cote anuale obligatorii de energie electrică maxim susținute. Astfel, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi echivalent cu 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 anuale obligatorii de E-SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din *Lege* 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 președintelui ANRE nr. 45/2011.

În conformitate cu prevederile din *Lege*, cota anuală obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2013 a fost stabilită la 14 % din consumul final brut de energie electrică.

Ca urmare a creșterii numărului de CV existente pe piață, an de an furnizorii 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 să achiziționeze un CV la fiecare 2730 MWh de energie electrică furnizată, în anul 2011 un furnizor i-a revenit obligația să achiziționeze un CV la fiecare 27 MWh de energie electrică furnizată, iar în anul 2013 unui furnizor i-a revenit obligația să achiziționeze un CV la fiecare 4,46 MWh de energie electrică furnizată (Figura nr. 7).

Figura nr. 7 - Evoluția cantității de E-SRE pentru care furnizorul este obligat să achiziționeze 1 CV

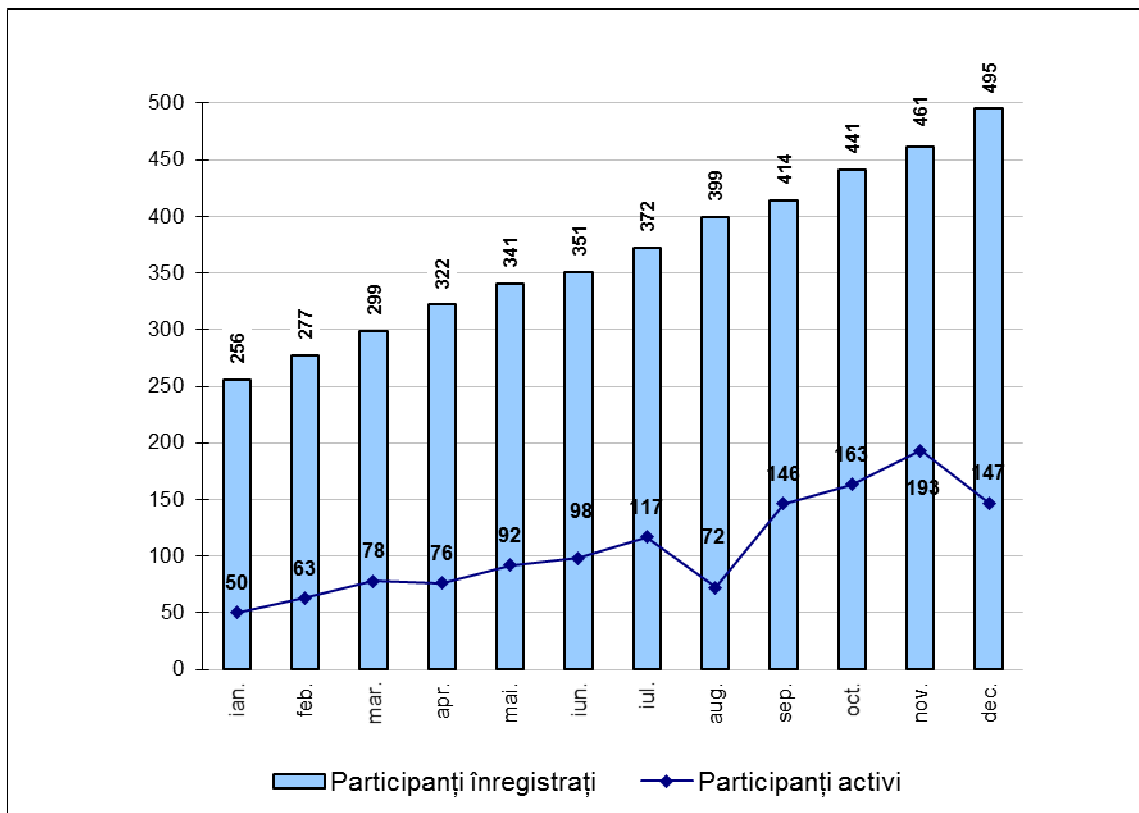


În cadrul activității de monitorizare a funcționării pieței de CV, ANRE urmărește un set de indicatori stabiliți în *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2012, cu modificările și completările ulterioare, 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 activi 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 2013, tranzacțiile pe PCV s-au desfășurat inclusiv în primul trimestru al anului 2014. Astfel, participanții înscrși la PCV la finalul trimestrului I al anului 2014 au fost în număr de 629 dintre care 131 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 498 producători E-SRE din care 380 de producători au beneficiat de CV în anul 2013 (Anexa 2); 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 495 de participanți înscrși la PCV până la finele anului 2013, un număr de 133 au fost operatori economici cu obligație de achiziție CV (Anexa 3).
- În Figura nr. 8 este prezentată evoluția comparativă dintre numărul participanților înregistrați și numărul participanților activi la PCV în cursul anului 2013:

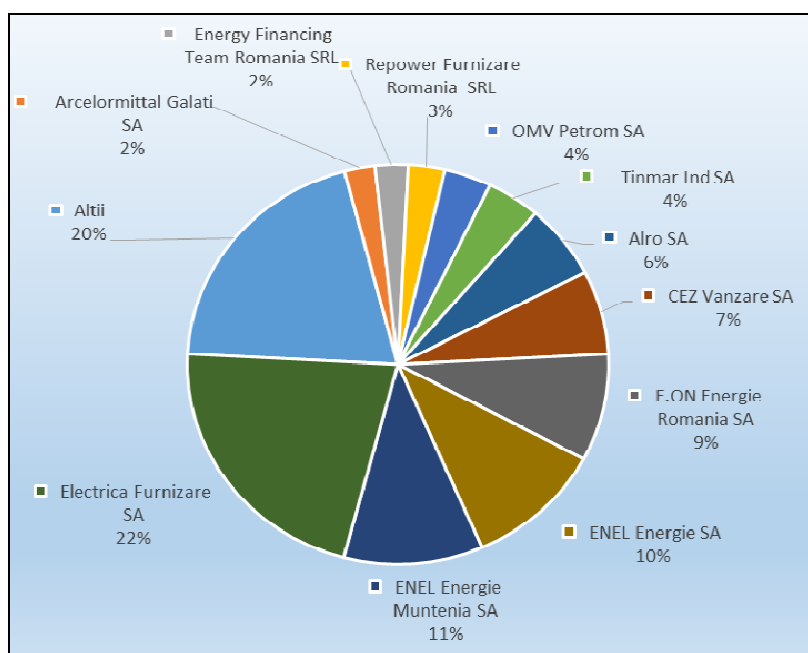
Figura nr. 8 – Participanții înregistrați/activi la PCV în anul 2013



În anul 2013 pe PCBCV pentru tranzacționarea CV au fost încheiate un număr de 309 contracte bilaterale între producătorii de E-SRE și furnizori și un număr de 24 de contracte bilaterale încheiate între furnizori - furnizori.

- Cotele de piață ale cumpărătorilor de CV pe piața de certificate verzi pentru anul 2013 sunt prezentate în Figura nr. 9.

Figura nr. 9 - Cotele de piață ale cumpărătorilor de CV pe piața de certificate verzi în anul 2013

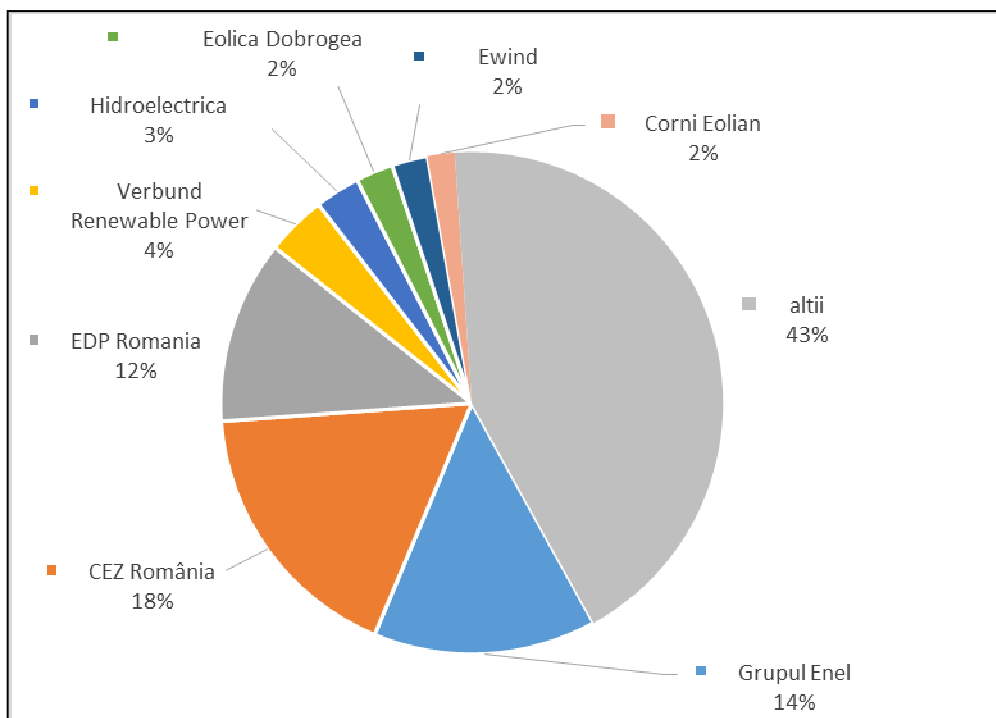


Număr de CV achiziționate: 10 074 388 CV

Categoria "Altii" include 117 operatori economici cu obligație de achiziție de CV de piață individuale sunt sub 2%

- Cotele de piață de CV ale producătorilor care au beneficiat de CV în anul 2013 sunt prezentate în Figura nr. 10:

Figura nr. 10 - Ponderea CV primite de producătorii E-SRE care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE în anul 2013



Energie electrică: 6279 GWh

Categoria "Altii" include 372 producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 2%

Dacă în perioada 2005 – 2009 cote semnificative de piață ale beneficiarilor de CV au fost înregistrate de producătorii de energie electrică din centrale hidroelectrice (S.C. Hidroelectrică 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 Enel Green Power România cu o cotă de 21%.

În anul 2013 cote semnificative de piață ale beneficiarilor de CV au fost înregistrate de producătorii de energie electrică din centrale eoliene (CEZ România cu o cotă de 18%, Enel Green Power România cu o cotă de 14%, EDP România cu o cotă de 12%, Verbund Renewable Power cu o cotă de 4%) și doar 3% a înregistrat producătorul S.C. Hidroelectrică S.A.

În Tabelul nr. 2 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 perioada 2005-2013:

Tabelul nr. 2 - Indicatorul Herfindahl - Hirschman

Anul	C1	HHI
2005	94 %	8931
2006	90 %	8153

Anul	C1	HHI
2007	39 %	2407
2008	43 %	2741
2009	41 %	2620
2010	36 %	1853
2011	41 %	1927
2012	21 %	1029
2013	18 %	908

Din analiza Tabelului nr. 2 se constată că valoarea indicelui HHI pentru anul 2013, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 908 sub pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă.

În anul 2013 primul loc l-a ocupat CEZ România cu o cotă de piață de 18%.

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 oferite/vândute pe cele două piețe de CV de către producătorii de E-SRE.
- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2013 pentru o producție de energie electrică de 6279 GWh, pentru care s-au emis 12612322 CV, dintre care pentru tranzacționare 10133040 CV și amânate de la tranzacționare 2479282 CV.
- Situația CV emise pentru tranzacționare pe tip de sursă regenerabilă de energie este următoarea: 64,41% producătorilor din surse eoliene, 11,12% producătorilor din surse hidro, 18,93% celor din surse fotovoltaice și 5,54% celor din biomasă, inclusiv centralele pe gaz de fermentare a deșeurilor;
- În Figura nr. 11 se prezintă evoluția lunară a numărului de CV tranzacționate și a prețului de tranzacționare pe PCCV în anul 2013, iar în Figura nr. 12 se prezintă evoluția anuală a numărului de CV emise de OTS pe tipuri de tehnologii de la momentul aplicării sistemului de promovare a E-SRE până în prezent.

Figura nr. 11 - Evoluția lunară a numărului de CV tranzacționate și a prețului de tranzacționare pe PCCV în anul 2013

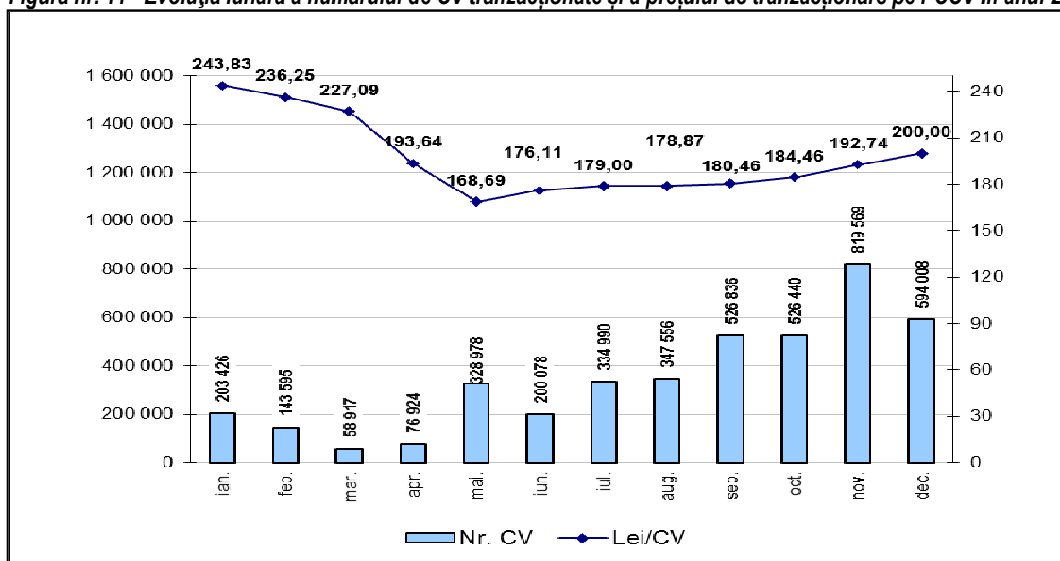
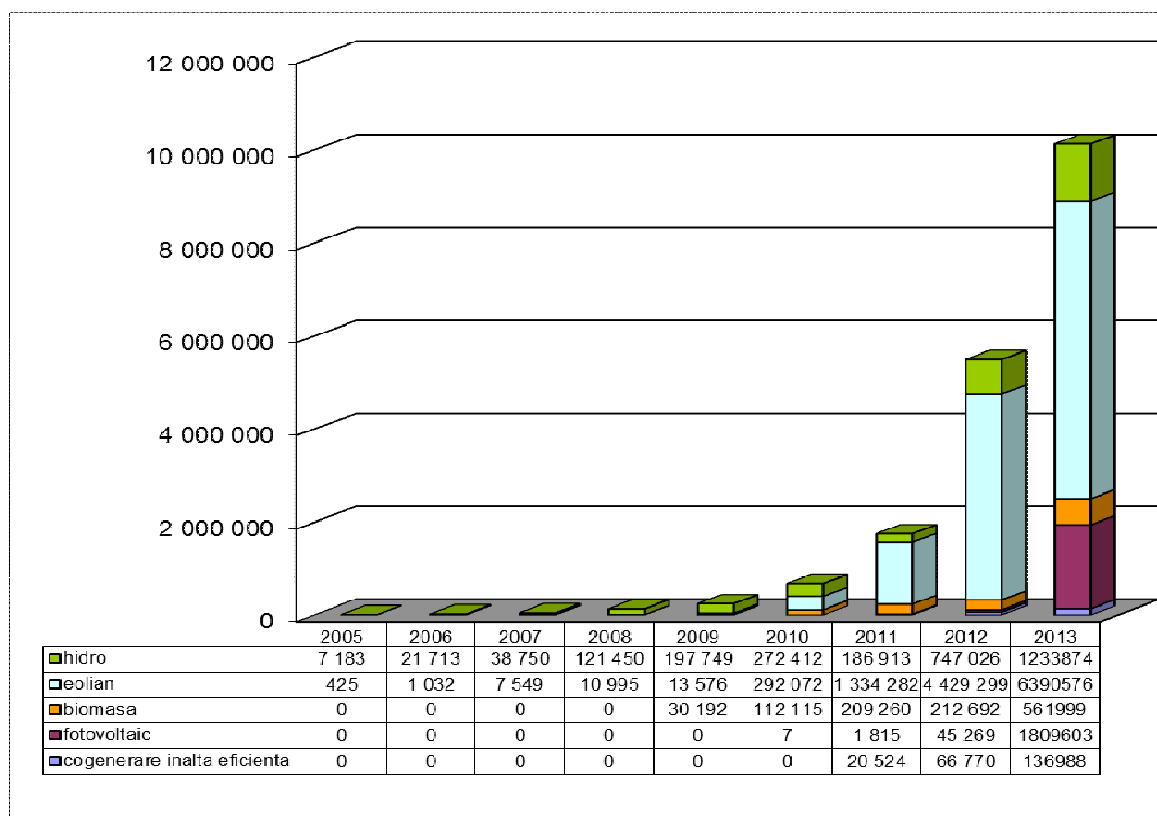


Figura nr. 12 - Evoluția anuală a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în perioada 2005-2013



- CV emise în anul 2013 producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost oferite și tranzacționate pe cele două piețe, după cum urmează:
  - 51,83% pe PCCV;
  - 42,69% pe contracte bilaterale;
  - 5,48% 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 2013**, stabilit pe baza:
  - numărului de CV emise;
  - numărului de CV reportate din anul anterior.

Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2013 (0,224 CV/MWh) au fost disponibile 11935081 CV, din care:

- CV emise pentru tranzacționare pentru anul 2013 (10133040 CV);
- CV emise pentru tranzacționare în lunile februarie și martie 2014, pentru energia electrică aferentă lunilor ianuarie și februarie 2014 (1388941 CV);
- CV deținute de participanții la piața de certificate verzi din anul anterior și care au putut fi utilizate pentru cota anului 2013 (321105 CV valabile din anul 2012 și 91 995 CV expirate din anul 2012).

d) **gradul de valorificare a CV disponibile pe piața de certificate verzi în anul 2013**, stabilit pe baza:

- numărului de CV consumate pentru realizarea cotei din 2013;
  - numărului de CV rămase valabile pentru anul următor.
- Din totalul de CV disponibile pentru anul 2013 au fost consumate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru anul 2013 un număr de 10074388 CV;

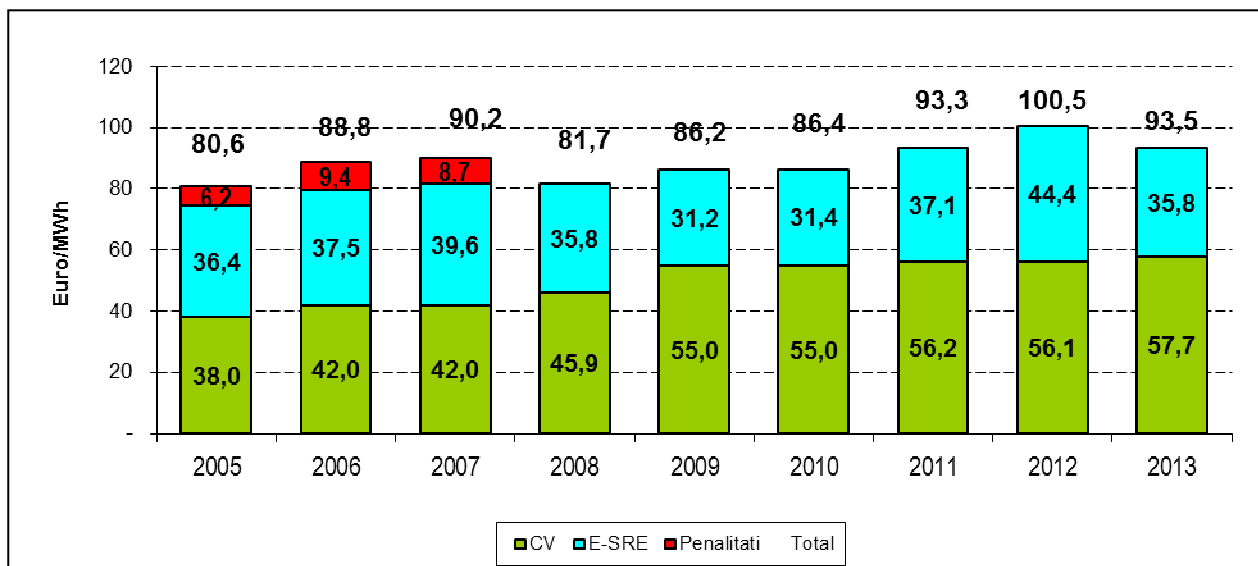
În anul 2013, obligația de cumpărare de certificate verzi funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit la un număr de 128 de operatori economici. Dintre aceștia, 15 operatori economici nu și-au îndeplinit cota anuală obligatorie de CV, respectiv 55731 CV neachiziționate, conform Anexei 4 la prezentul raport.

e) **prețul de tranzacționare al CV pe PCV în anul 2013:**

- pe Piața Centralizată a Certificatelor Verzi (PCCV) CV au fost tranzacționate la un preț mediu ponderat de 190,71 Lei/CV, respectiv 42,66 Euro/CV;
- pe Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi (PCBCV) CV au fost tranzacționate la un preț mediu de 204,31 Lei/CV, respectiv 46,23 Euro/CV.

f) **venitul unitar al producătorului E-SRE** care a beneficiat de sistemul de promovare, în anul 2013 a înregistrat o valoare medie de 93,5 Euro/MWh, respectiv 413,2 Lei/MWh. Evoluția veniturii unitare realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005÷2013\* este prezentată în Figura nr. 13.

Figura nr. 13 - Evoluția veniturii unitare al producătorilor E-SRE pentru perioada 2005-2013



\*Notă: 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost prețul reglementat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 44/2007, respectiv de 132 Lei/MWh;

2) Prețul E-SRE în perioada 2010-2013 a fost calculat ca fiind media prețului de vânzare a E-SRE de către producătorii E-SRE.

**h) 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 2013;
  - numărului de CV neachiziționate de către furnizori;
  - numărului de CV consumate de către furnizori pentru realizarea cotei din 2013.
- 
- Numărul de CV necesar a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a variat în funcție de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia consumatorilor finali;
  - În conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 12/2014 privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2013, cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi pentru anul 2013 s-a stabilit, pe baza realizărilor efective, la 0,224 CV/MWh;
  - În anul 2013, obligația de cumpărare de certificate verzi funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit la un număr de 128 de operatori economici. Dintre aceștia, 15 operatori economici nu și-au îndeplinit cota anuală obligatorie de CV, respectiv 55731 CV neachiziționate, conform Anexei 4 la prezentul raport;
  - Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul 2013 a fost de 99,5 %;
  - Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat este de 117,646 Euro/CV, respectiv de 528,17 Lei/CV (la cursul mediu de schimb BNR pentru luna dec. 2012 de 1 Euro = 4,4895 Lei), în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 10/2013 privind actualizarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat, aplicabile pentru anul 2013;
  - Din analiza ponderilor de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici care au avut obligația de achiziție CV în anul 2013 (furnizorii consumatorilor finali și producătorii de energie electrică care alimentează consumatori finali de energie electrică) se poate constata că acestea au fost 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.), precum și la furnizorul S.C. Alro S.A. (Figura nr. 9) ale căror valori s-au situat între 22 % și 6 %.
  - Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de 29,44 mil. lei, se va face venit la Fondul de Mediu, potrivit *Legii*, în vederea finanțării producerii de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care investesc în capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW.

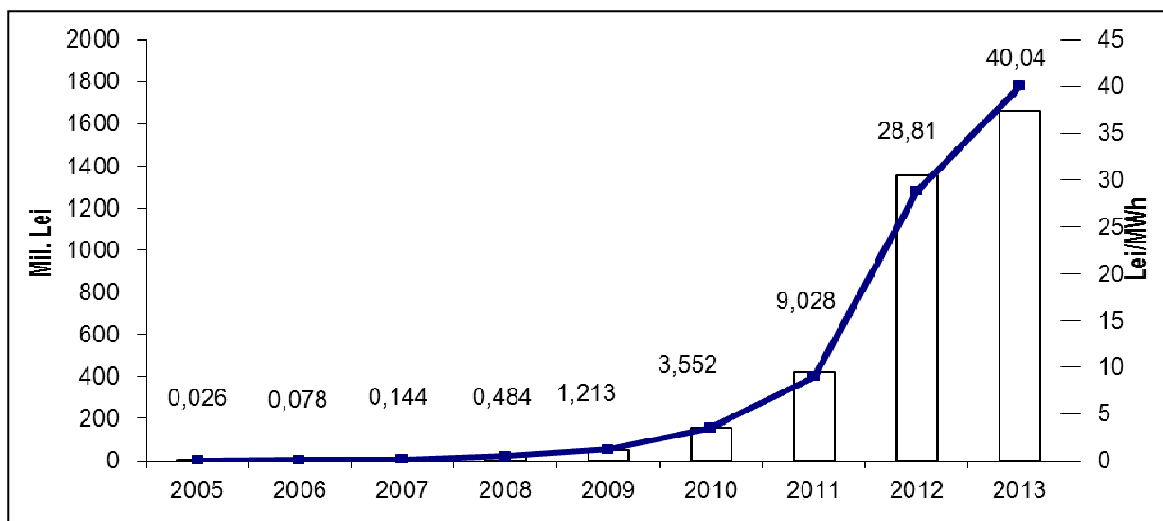
**i) efortul financiar pentru promovarea E-SRE**

- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2013, au fost de cca. 1663 mil. Lei (376 mil. Euro).

**j) impactul CV în prețul energiei electrice**

- Impactul în factura consumatorului final în perioada ian÷dec 2013 a fost de 40,04 Lei/MWh (8,92 Euro/MWh);
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2013 este prezentată în Figura nr. 14.

Figura nr. 14 - Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005-2013



#### 4. CONCLUZII

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2013, în conformitate cu prevederile Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, 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 2013 de 22,362 TWh, din care 6,279 TWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE aplicată;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2013 în unitățile de producere E-SRE acreditate a fost de 4349 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul total brut de energie electrică în anul 2013 a fost de 40 %, gradul de îndeplinire a țintei naționale de energie electrică propuse pentru anul 2013 fiind de 116 %;
- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2013, au fost de cca. 1663 mil. Lei (376 mil. Euro);
- Impactul în factura consumatorului final în perioada ian-dec. 2013 a fost de 40,04 Lei/MWh (8,92 Euro/MWh);
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2013 unui număr de 128 operatori economici; dintre aceștia doar 15 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 2013 a fost de 117,646 Euro/CV neachiziționate, respectiv 528,17 Lei/CV, ceea ce a reprezentat 29435 mil. Lei.

## ABREVIERI UTILIZATE ÎN CADRUL PREZENTULUI RAPORT

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

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

**SRE** – Surse regenerabile de energie;

**E-SRE** – Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie;

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

**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;

**PCV** – piața de certificate verzi

**PCCV** - piața centralizată de certificate verzi

**PCBCV** – piața contractelor bilaterale de certificate verzi

## ANEXA 2

## LISTA PRODUCĂTORILOR DE E-SRE CARE AU BENEFICIAT DE CV ÎN ANUL 2013

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
1	AVICOM SA	0,340	biogaz
2	GENESIS BIOTECH S.R.L.	1,063	biogaz provenit din culturi energetice
3	AAYLEX PROD S.R.L.	2,262	biogaz provenit din dejectii pasari
4	EXPLOCOM GK	0,826	biogaz provenit din deseuri lemnoase si culturi energetice
5	BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.	4,930	biomasa
6	GENERAL ENERGETIC SRL	6,500	biomasa
7	HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER	21,252	biomasa
8	SORTILEMN SA	1,234	biomasa
9	A6 IMPEX SRL	9,730	biomasa provenita din deseuri lemnoase
10	IRIDEX IMPORT EXPORT SRL	2,400	gaz de fermentare a deseurilor
11	RENEWABLE POWER S.R.L.	0,330	gaz de fermentare a deseurilor
12	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	0,250	gaz de fermentare a namolurilor din instalatiile de ape uzate
13	ADMINISTRATIA APELE ROMANE	1,304	hidro
14	ALESIS SRL	2,860	hidro
15	ALTO ENERGY SRL	0,520	hidro
16	APA SERV VALEA JIULUI PETROȘANI S.A.	0,400	hidro
17	APASCO SA	0,339	hidro
18	APAVIL S.A.	0,710	hidro
19	AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	1,265	hidro
20	AQUA ECOENERG SRL	0,107	hidro
21	AQUA ENERGIA S.A.	1,200	hidro
22	ASOCIAȚIA FAMILIALĂ ATOMEI GHEORGHE	0,014	hidro
23	ATS ENERGY SRL	1,600	hidro
24	BALKAN HYDROENERGY SRL	5,046	hidro
25	BENY ALEX SRL	0,700	hidro
26	BETA ENERGIE REGENERABILA SRL	0,959	hidro
27	COLTERM S.A.	0,800	hidro
28	COMPANIA DE APĂ SOMEȘ S.A.	1,600	hidro
29	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU	0,388	hidro
30	COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	9,900	hidro
31	CONCAZMAR PROD COM S.R.L.	0,503	hidro
32	ELCATA MHC SRL	4,248	hidro
33	ELECTROCARBON SA	1,936	hidro
34	ELECTROMAGNETICA S.A.	5,467	hidro
35	ELEREX S.R.L.	0,100	hidro
36	ELNET SRL	2,279	hidro
37	ELSID SA	50,349	hidro
38	ENERGY HOLDING SRL	5,950	hidro
39	EOLIAN PLUS SA	2,647	hidro
40	ESPE ENERGIA SRL	15,678	hidro
41	EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA	1,304	hidro
42	FORUM DEVELOPMENT SRL	2,000	hidro
43	GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L.	0,824	hidro

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
44	GV ENERGY SRL	1,845	hidro
45	H2O ENERGY SRL	0,956	hidro
46	HIDRAL INVEST SRL	0,880	hidro
47	HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	5,500	hidro
48	HIDRO CLEAR SRL	2,680	hidro
49	HIDRO JEPI S.A.	1,213	hidro
50	HIDRO PRIBOIASA II MHC SRL	1,730	hidro
51	HIDROCONSTRUCTIA S.A.	1,447	hidro
52	HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L.	1,817	hidro
53	HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	1,162	hidro
54	HIDROELECTRICA SA	260,527	hidro
55	HIDROPROD SRL	2,560	hidro
56	HIVATALOS SRL	7,483	hidro
57	HYDROTECH ELECTRIC SRL	0,995	hidro
58	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	1,898	hidro
59	IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	13,506	hidro
60	INTEX PRIM GREEN ENERGY SRL	1,561	hidro
61	ISPH S.A.	12,110	hidro
62	LUXTEN LIGHTING SRL	10,419	hidro
63	MOBIL DEN STEEL SRL	0,975	hidro
64	NEPTUN S.A.	0,741	hidro
65	ORIGINAL POP MODEL SRL	0,513	hidro
66	ROMELECTRO S.A.	1,450	hidro
67	ROMENERGO HIDRO S.R.L.	0,340	hidro
68	ROTT ENERGY SRL	1,657	hidro
69	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	2,527	hidro
70	ROTT HAUS CONSULTING SRL	3,580	hidro
71	SEB ENERGY SRL	2,300	hidro
72	SOBIS SOLUTIONS SRL	0,236	hidro
73	TERAMET FAUR S.R.L.	0,037	hidro
74	TERMOFOREST SRL	1,524	hidro
75	TMK HYDROENERGY POWER SRL	21,984	hidro
76	TRANSENERGO MICROHIDRO SRL	5,950	hidro
77	TURIST SUIOR SRL	0,174	hidro
78	UZINA MECANICA SADU S.A.	1,200	hidro
79	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	10,097	hidro
80	VIENNA ENERGY FORTA NATURALA SRL	18,696	hidro
81	ADVANCED ENERGY ECO SRL	0,985	solara
82	AGROMOL SRL	0,082	solara
83	ALFA LAND SRL	3,500	solara
84	ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL	1,878	solara
85	ALLEGRO SRL	2,916	solara
86	ALLIANSO ENERGY SRL	4,983	solara
87	ALPINA BLAZNA SRL	0,968	solara
88	AMV SOLAR SRL	2,995	solara
89	ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	0,696	solara
90	ARINNA DEVELOPMENT SRL	7,500	solara
91	AROTWOPOWER SRL	2,374	solara
92	ARV GOD TECHNOLOGY SRL	2,230	solara

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
93	ARY WIND ENERGY SRL	0,866	solara
94	ASERNIA SOLAR SRL	2,995	solara
95	ASIST PRODUCTION HYGRO SRL	3,220	solara
96	ASTRO GREEN ENERGY SRL	5,000	solara
97	ASTROENERGY GREEN PRODUCTION	2,520	solara
98	ATTICKI DEVELOPMENT & CONSTRUCT SRL	3,800	solara
99	AUTENTIC SOLAR GRUP SRL	0,935	solara
100	AUTO-TRANS-COM SRL	0,660	solara
101	AVICARVIL SRL	0,170	solara
102	AWRR SUN 115 SRL	1,584	solara
103	BALKAN PHOTO ENERGIA SRL	0,999	solara
104	BC SOLAR INVESTMENT SRL	0,996	solara
105	BERSIM ENERGIA SRL	0,858	solara
106	BIO VOLT SRL	5,800	solara
107	BLUE SAND INVESTMENT SRL	6,800	solara
108	BN SOLAR PARC SRL	4,990	solara
109	C+C SCHINAL SRL	0,080	solara
110	CAMPUS SOLAR SRL	0,234	solara
111	CAPIDAVA PRODCOM SRL	2,400	solara
112	CARTAGRIS LIMITED SRL	1,000	solara
113	CLARANCE KEMP SRL	0,930	solara
114	CO GER CONSTRUCTII SOLAR SRL	3,900	solara
115	CONARG REAL ESTATE SRL	4,800	solara
116	CONTINENTAL ENERGY SRL	0,986	solara
117	CORABIA SOLAR SRL	7,007	solara
118	COVASNA ESTIVAL 2002 SA	1,000	solara
119	COZMIRCOM SA	0,299	solara
120	CRISTAL TRANS C & I SRL	0,082	solara
121	CUJMIR SOLAR SRL	12,000	solara
122	D&P ELECTRONIC SERVICE SRL	0,224	solara
123	D.M.T SOLAR SRL	0,975	solara
124	DANIELLI DESIGN SRL	0,960	solara
125	DANUBIUS POWER SRL	0,966	solara
126	DARCOM SRL	0,458	solara
127	DELALINA SRL	2,938	solara
128	DELTA & ZETA ENERGY SRL	7,500	solara
129	DELTA FOTOVOLTAIC ENERGY SRL	3,800	solara
130	DN AGRAR APOLD SRL	0,104	solara
131	ECO DINAM GROUP SRL	1,953	solara
132	ECOSFER ENERGY SRL	8,000	solara
133	ECOSUN EXPERT BRASOV SRL	2,500	solara
134	EDEX SRL	0,330	solara
135	ELECTROUTILAJ SA	0,320	solara
136	ENER ROM SRL	1,441	solara
137	ENERGIAFOTO SRL	8,700	solara
138	ENERGOIL SRL	2,000	solara
139	ENERGY FOND ROEST SRL	2,957	solara
140	ENERGY PARK 3M SRL	2,550	solara
141	ENEV AVRIG SRL	0,013	solara

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
142	EOL ENERGY SRL	2,807	solara
143	ESTHESIS ENERGY SRL	0,500	solara
144	EWE HACHIU SOLAR SRL	1,800	solara
145	EWE MAGURELE SOLAR SRL	3,000	solara
146	EXTRUPLAST SRL	0,078	solara
147	EYE MALL SRL	19,976	solara
148	FETEA FLOARE	0,004	solara
149	FINAS PROJECT SRL	4,750	solara
150	FIRIZA ENERGY SRL	4,103	solara
151	FOMCO PRODIMPEX SRL	0,015	solara
152	FOMCO SOLAR SYSTEMS SRL	6,014	solara
153	FOTON DELTA SRL	4,100	solara
154	FOTON EPSILON SRL	7,491	solara
155	FUTURE SOLAR SRL	5,991	solara
156	GAMA & DELTA ENERGY SA	7,500	solara
157	GAMA ENERGETOTAL SRL	1,732	solara
158	GES GREEN ENERGY SPECIALISTS SRL	4,626	solara
159	GESPRO GREEN ENERGY SRL	0,800	solara
160	GICZEI SRL	0,024	solara
161	GLOBNET-YU SRL	2,318	solara
162	GMC TRANSPORTI SRL	0,990	solara
163	GREEN COMCRIS INVEST SRL	9,100	solara
164	GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL	2,382	solara
165	GREEN TEHNIC SRL	4,998	solara
166	GREENLIGHT SOLUTIONS SRL	7,440	solara
167	GREENPHOTO SRL	1,877	solara
168	HERMES BUSINESS CENTER SRL	0,883	solara
169	HERMES ENERGY INTERNATIONAL S.R.L.	2,484	solara
170	HIDRO BUCOVA SRL	0,975	solara
171	HTM DEVELOPMENT SRL	2,978	solara
172	HUSNICIOARA SOLAR SRL	0,962	solara
173	ICE BLINK CONSULTING SRL	0,957	solara
174	IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL	2,520	solara
175	IMA ENGINEERING SOLUTIONS SRL	9,360	solara
176	IMAM SOLE E VENTO SRL	3,986	solara
177	IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	5,000	solara
178	INFRADOORS SRL	3,000	solara
179	INOLTERA SOLAR SRL	3,000	solara
180	INTREPRINDEREA INDIVIDUALA KEMENES ROBERT	0,031	solara
181	IRUM SA	1,300	solara
182	ITALIANFOOD ROMANIA SRL	2,446	solara
183	JURGIU IOAN	0,004	solara
184	KUERYO IMPORT EXPORT SRL	0,134	solara
185	LAS ALTERNATIVE ENERGY SRL	0,800	solara
186	LAZAROAIE IOAN	0,800	solara
187	LDC COMPANY INTERNATIONAL SRL	0,080	solara
188	LJG GREEN SOURCE ENERGY ALPHA SA	45,000	solara
189	LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	19,360	solara

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
190	LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	42,500	solara
191	LOMARUCON SRL	0,660	solara
192	LONG BRIDGE MILENIUM SRL	7,500	solara
193	LOTUS CENTER SA	2,054	solara
194	LOVRIN 2 ENERGIA SRL	2,400	solara
195	LUCAS EST SRL	5,100	solara
196	LUCCRIS ENERGY SRL	0,050	solara
197	LUMINA SOLAR SRL	3,500	solara
198	LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	0,270	solara
199	MAPCOM LOGYSTIK SRL	1,000	solara
200	MARIFLOR PRODCOM SRL	0,986	solara
201	MAR-TIN SOLAR ENERGY SRL	8,030	solara
202	MASIN ENERGY SRL	0,050	solara
203	MATICA TEODOR	0,050	solara
204	MAYA GIA PROD SRL	1,821	solara
205	MERONERG SRL	2,499	solara
206	MILENIUM INVEST SRL	0,660	solara
207	MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	0,997	solara
208	MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	3,000	solara
209	MOISE IOVA	0,004	solara
210	MONST ENERGY SRL	0,047	solara
211	MONTANA SOLAR ENERGY SRL	4,990	solara
212	MW GREEN POWER EXPORT SA	4,840	solara
213	NATURAL ENERGY PROD SRL	4,500	solara
214	NEW SOLAR ENERGY SRL	5,000	solara
215	NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES SRL	2,677	solara
216	NOVITAS ELECTRO SRL	4,080	solara
217	OLREROM ENALFA SRL	0,863	solara
218	ORANGE PROJECT ENERGY SRL	1,769	solara
219	ORI EXP SRL	0,816	solara
220	ORIGO IMPEX SRL	0,009	solara
221	PAVEL CONSTANTIN	0,024	solara
222	PETCAMAX SRL	0,144	solara
223	PETELEI-AMBRUS ISTVAN	0,003	solara
224	PHOENIX SRL	0,740	solara
225	PHOTOVOLTAIC FARM LIVEZILE SRL	2,926	solara
226	PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY SRL	2,500	solara
227	PHOTOVOLTAIC FARM URMENIS SRL	1,500	solara
228	PIRAMIDA SOARELUI SRL	3,000	solara
229	POTELU SOLAR SRL	7,500	solara
230	POWER L.I.V.E. ONE SRL	8,800	solara
231	PRIMARIA COMUNEI FLORESTI	0,009	solara
232	PRODUCTIE ENERGIE VERDE SRL	0,201	solara
233	PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL	0,140	solara
234	PROMAT COMIMPEX SRL	0,950	solara
235	PV ENERGY SRL	2,681	solara
236	PVE PROJECT SRL	2,968	solara
237	Q SRL	0,027	solara
238	QUALITYSOLAR SRL	0,990	solara

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
239	RA-RA LOGISTICS SRL	0,537	solara
240	RA-RA PARC SRL	7,700	solara
241	RASUN ENERGY SRL	0,990	solara
242	RAVANO SOLAR ROMANIA SRL	0,770	solara
243	RAVENALI	0,900	solara
244	RAZ CONSULT SRL	0,998	solara
245	REINVEST SOUTH REGION SRL	1,000	solara
246	RENEWPOWER ENERGY SA	2,995	solara
247	RESIDENT SOLAR SRL	2,975	solara
248	ROBEST COM SRL	0,255	solara
249	ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	0,080	solara
250	RUNCU ENERGIA SRL	2,400	solara
251	SAPIEM CONTROL SRL	1,974	solara
252	SĒLGROS CASH & CARRY S.R.L.	0,906	solara
253	SERBAN GHEORGHE NICOLAE	0,906	solara
254	SEZ TRADE SRL	2,730	solara
255	SIFEE PV ENERGY SRL	2,999	solara
256	SIGITEX SRL	4,253	solara
257	SILCRIS ENERGY SRL	0,986	solara
258	SIMICO PROD FACTORY SRL	6,458	solara
259	SINGURENI PV PLANT SRL	0,993	solara
260	SJK ASSET SRL	1,794	solara
261	SNAGOV POWER PLANT SRL	0,040	solara
262	SOLAR CONSULT&DEVELOPMENT SA	4,800	solara
263	SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SA	5,000	solara
264	SOLAR ELECTRIC FRASINET SRL	8,280	solara
265	SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA SRL	4,582	solara
266	SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	1,000	solara
267	SOLAR ENERGY PARK M&S SRL	2,550	solara
268	SOLAR PARK COSERENI SRL	4,800	solara
269	SOLAR PARK MDL SRL	2,550	solara
270	SOLAR PARTNERS SRL	0,934	solara
271	SOLAR POWER CEHU SRL	3,685	solara
272	SOLAR RESOURCES SRL	1,455	solara
273	SOLAR RUSENI SRL	0,081	solara
274	SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS SRL	0,934	solara
275	SOLARFUN SRL	2,290	solara
276	SOLD ENERGY SRL	2,499	solara
277	SOLEK PROJECT ALPHA SRL	1,231	solara
278	SOLEK PROJECT EPSILON SRL	1,512	solara
279	SOLEK PROJECT KAPPA SRL	2,310	solara
280	SOLEK PROJECT KHI SRL	1,432	solara
281	SOLEK PROJECT TXI SRL	2,100	solara
282	SOLPRIM SRL	7,920	solara
283	SOMESAN CODRIN	7,920	solara
284	SORSTE SA	0,403	solara
285	SPECTRUM TECH SRL	7,800	solara
286	SPRING ADVERTISING SRL	0,117	solara
287	STUDINA SOLAR SRL	9,900	solara

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
288	SUN ENGINEERING SRL	2,530	solara
289	SUN PARTNERS SRL	1,584	solara
290	SUN RECORDS SRL	3,036	solara
291	SUN TERMINAL SRL	3,005	solara
292	SUNFIELDS NORD SRL	1,990	solara
293	SUNTECH POWER SRL	0,096	solara
294	SUPREMIA SRL	0,995	solara
295	TCV IMPEX SRL	5,000	solara
296	TEHNOINSTRUMENT SOLUTIONS SRL	6,000	solara
297	TEHNOLEMN SRL	0,079	solara
298	TEMAD ENERGIE SRL	2,160	solara
299	TEN TRANSILVANIA ENERGY SRL	5,883	solara
300	TINMAR GREEN ENERGY SRL	9,460	solara
301	TITAN SOLAR SRL	0,442	solara
302	UNIQUE SOLAR SRL	3,000	solara
303	VANJU MARE SOLAR SRL	8,670	solara
304	VAROKUB GREEN ENERGY SRL	9,630	solara
305	VERSOL INVESTMENT SRL	0,998	solara
306	WDP DEVELOPMENT RO SRL	12,322	solara
307	WEST SEMPOWER SRL	0,465	solara
308	WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	2,500	solara
309	XALANDINE ENERGY SRL	10,440	solara
310	YELLOW PROJECT ENERGY SRL	1,913	solara
311	ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	1,649	solara
312	ZOLTAN DAJKA	0,005	solara
313	ALIZEU EOLIAN SA	50,000	vant
314	ALPHA WIND SRL	81,300	vant
315	BELA-CONSTRUCT SRL	0,600	vant
316	BLUE LINE ENERGY SRL	1,985	vant
317	BLUE LINE VALEA NUCARILOR SRL	70,000	vant
318	BLUE PLANET INVESTMENTS SRL	10,000	vant
319	BRAILA WINDS SRL	48,300	vant
320	BRIDGECONSTRUCT SRL	10,000	vant
321	CAS REGENERABILE SRL	76,200	vant
322	CERNAVODA POWER SRL	138,000	vant
323	CHIMCONSULT SRL	3,000	vant
324	CORNI EOLIAN SRL	70,000	vant
325	DAN HOLDING S.R.L.	6,000	vant
326	ECO POWER WIND SRL	10,000	vant
327	ECOPROD ENERGY SRL	0,660	vant
328	EDP RENEWABLES ROMANIA SRL	83,000	vant
329	EKW ENERGY SRL	0,600	vant
330	ELCOMEX EOL S.R.L.	119,600	vant
331	ELECTRIC PROD S.A.	0,600	vant
332	ELECTRICA SERV SRL	14,000	vant
333	ELECTROGRUP ENERGY SRL	2,235	vant
334	ELEKTRA INVEST SRL	8,000	vant
335	ELEKTRA WIND POWER SRL	8,000	vant
336	ENEL GREEN POWER ROMANIA SRL	222,300	vant

Nr. crt.	Denumire operator economic	Putere electrica instalată [MW]	Tip SRE
337	ENERGYCUM W S.R.L.	1,200	vant
338	EOL ENERGY MOLDOVA SRL	12,000	vant
339	EOLIAN CENTER SRL	10,000	vant
340	EOLIAN PROJECT S.R.L.	5,000	vant
341	EOLICA DOBROGEA ONE SRL	80,000	vant
342	EP WIND PROJECT SIX SA	80,000	vant
343	EVIVA NALBANT SRL	42,000	vant
344	EWIND SRL	123,000	vant
345	FUTURE POWER S.R.L.	2,000	vant
346	GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL	10,000	vant
347	GREEN ENERGY FARM S.R.L.	6,000	vant
348	GREEN ENERGY GRUP S.A.	1,950	vant
349	GRENERG S.R.L.	3,450	vant
350	HOLROM RENEWABLE ENERGY SRL	17,000	vant
351	HORIA GREEN SRL	7,500	vant
352	HYDRO-WIND POWER SRL	1,350	vant
353	INTERTRANS KARLA SRL	5,800	vant
354	LC BUSINESS SRL	9,000	vant
355	LIGHT ENERGY S.R.L.	1,500	vant
356	M&M 2008 SRL	10,000	vant
357	MONSSON ALMA SRL	6,000	vant
358	NEG PROJECT 1 SRL	4,800	vant
359	OMV PETROM WIND POWER S.A.	45,000	vant
360	OVIDIU DEVELOPMENT S.R.L.	252,500	vant
361	PESTERA WIND FARM SRL	90,000	vant
362	PIROTEHNIC OSB SRL	0,250	vant
363	ROMCONSTRUCT TOP SRL	25,000	vant
364	ROMSTAL IMEX SRL	0,230	vant
365	SERVOPLANT ECO ENERGY SRL	0,090	vant
366	SIBIOARA WIND FARM SRL	28,000	vant
367	SMART CLEAN POWER S.R.L.	8,000	vant
368	SOFT GROUP S.R.L.	10,000	vant
369	TARGUSOR WIND FARM SA	59,800	vant
370	TELESATELIT S.R.L.	0,250	vant
371	THREE WINGS SRL	2,000	vant
372	TOMIS TEAM SRL	347,500	vant
373	TOPLET ENERGY S.R.L.	1,800	vant
374	TOTAL ELECTRIC S.A.	27,000	vant
375	TOTAL NATURAL SRL	0,600	vant
376	VENTUS RENEW ROMANIA SRL	69,000	vant
377	WIND PARK INVEST S.R.L.	6,000	vant
378	WIND STARS SRL	5,000	vant
379	WINDFARM MV1 SRL	13,800	vant
380	NEG PROJECT TWO SRL	4,800	vant

**LISTA OPERATORI ECONOMICI CU OBLIGAȚIE DE ACHIZIȚIE DE CV ÎNSCRIȘI LA PCV LA DATA LA SFÂRȘITUL ANULUI 2013**

Nr. Crt.	Nume participant
1	S.C. LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.
2	S.C. ENNET GRUP S.R.L.
3	S.C. CET ARAD S.A.
4	REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE
5	S.C. AXPO ENERGY ROMÂNIA S.A.
6	S.C. CEZ VÂNZARE S.A.
7	S.C. ENOL GRUP S.A.
8	S.C. ELECTROMAGNETICA S.A.
9	S.C. ENEX S.R.L.
10	S.C. GRUPUL INDUSTRIAL VOICULESCU ȘI COMPANIA (GRIVCO) S.A.
11	S.C. ENEL ENERGIE MUNTENIA S.A.
12	S.C. TRANSENERGO COM S.A.
13	S.C. REPOWER GENERATION S.R.L.
14	S.C. HIDROELECTRICA S.A.
15	S.C. ALPIQ ROMINDUSTRIES S.R.L.
16	S.C. CET S.A.BACĂU
17	S.C. ELECTRICOM S.A.
18	S.C. GENERAL COM INVEST S.R.L.
19	S.C. ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A.
20	S.C. RENOVATIO TRADING S.R.L.
21	S.C. ENERGY HOLDING S.R.L.
22	S.C. TEN TRANSILVANIA ENERGY S.R.L.
23	S.C. ALRO S.A.
24	S.C.OMV PETROM S.A.
25	S.C. ARELCO POWER S.R.L.
26	S.C. FIDELIS ENERGY S.R.L.
27	S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.
28	S.C. EFE ENERGY S.R.L.
29	S.C. ELECTROCENTRALE BUCURESTI S.A.
30	S.C. HIDROCONSTRUCTIA S.A. SUCURSALA OLT SUPERIOR
31	S.C. CET GOVORA S.A.
32	S.C. ENEL ENERGIE S.A.
33	S.C. TINMAR IND S.A.
34	S.C. EDISON TRADING S.P.A.
35	S.C. ENERGY NETWORK S.R.L.
36	S.C. GDF SUEZ ENERGY ROMÂNIA S.A.
37	S.C. ICCO ENERGI S.R.L.
38	S.C. ENERGY FINANCING TEAM ROMANIA S.R.L.
39	S.C. VERBUND TRADING ROMÂNIA S.R.L.

Nr. Crt.	Nume participant
40	S.C. ARCELORMITTAL GALAȚI S.A
41	S.C. ENERGON POWER&GAS S.R.L.
42	OET- OBEDINENI ENERGIINI TARGOVTSI-OOD- SUCURSALA BUCURESTI
43	S.C. TRANSFORMER ENERGY SUPPLY S.R.L.
44	S.N. NUCLEARELECTRICA S.A
45	S.C. ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L.
46	S.C. E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A.
47	S.C. BIOL ENERGY S.R.L.
48	S.C. CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS (PLOIEȘTI) S.R.L.
49	S.C. ENET S.A.
50	S.C. ENERGOTRANS S.R.L.
51	S.C. COMPANIA LOCALĂ DE TERMOIFICARE COLTERM S.A.
52	S.C. CET GRIVIȚA S.R.L.
53	S.C. COMPA S.A.
54	S.C. ECOGEN ENERGY S.A.
55	S.C. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A.
56	MAGYAR ÁRAMSZOLGÁLTATÓ KORLÁTOLT FELELŐSSÉGŰ TÁRSASÁG
57	S.C. MODERN CALOR S.A.
58	S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A.
59	S.C. OMV PETROM WIND POWER S.R.L.
60	S.C. TMK HYDROENERGY POWER S.R.L.
61	S.C. ROMELECTRO S.A.
62	S.C. C-GAZ & ENERGY DISTRIBUȚIE S.R.L.
63	S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMÂNIA S.R.L.
64	S.C.LORD ENERGY S.R.L.
65	S.C. PETROCART S.A.
66	S.C. RULMENȚI S.A.
67	S.C. APA SERV VALEA JIULUI S.A.
68	S.C. MONSSON ENERGY TRADING S R L
69	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L.
70	S.C. HIDRO JEPI S.A
71	S.C. APAVIL S.A.
72	S.C. NEPTUN S.A.
73	S.C. INTERAGRO S.R.L.
74	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
75	S.C. VIROMET S.A.
76	S.C. ALTO ENERGY S.R.L.
77	S.C. AMURCO S.R.L.
78	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCUREȘTI
79	S.C. AGRANA ROMÂNIA S.A.
80	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.
81	S.C. ZAHARUL LUDUS S.A.
82	S.C. SAM MILLS S.R.L.

Nr. Crt.	Nume participant
83	S.C. ROMENERGY INDUSTRY S.R.L.
84	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.
85	S.C. ROMENERGO S.A.
86	S.C. ELSID S.A.
87	S.C. CEZ TRADE ROMÂNIA S.R.L.
88	S.C. ENEL TRADE ROMÂNIA S.R.L.
89	S.C. UZINA MECANICĂ SADU S.A, FILIALĂ A C.N. ROMARM S.A.
90	S.C. ROTT ENERGY S.R.L.
91	S.C. KDF ENERGY S.R.L.
92	S.C. ENTREX SERVICES S.R.L.
93	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.
94	S.C. DARCOM GROUP S.R.L.
95	S.C. SORTILEMN S.A.
96	S.C. WDP DEVELOPMENT RO S.R.L.
97	S.C. ROMÂNIA HIDRO SERVICE S.R.L.
98	S.C. COMPANIA DE APĂ ORADEA S.A.
99	S.C. AAYLEX PROD S.R.L.
100	S.C. TURIST SUIOR S.R.L.
101	S.C. ZAHĂRUL ORADEA S.A.
102	S.C. BIT-REEN S.R.L.
103	S.C. GETICA 95 COM S.R.L.
104	S.N. DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.
105	S.C. BELECTRIC ENERGY TRADING S.R.L.
106	S.C. ENERGY MARKET CONSULTING S.R.L.
107	S.C. SEB ENERGY S.R.L.
108	S.C. VERTIS ENERGY S.A.
109	AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ÎMBUNĂȚĂȚIRI FUNCiare
110	S.C. ELECTROCARBON S.A.
111	S.C. HERMES ENERGY INTERNATIONAL S.R.L.
112	S.C. EFT FURNIZARE S.R.L.
113	S.C. ADERRO G.P. ENERGY S.R.L.
114	S.C. MENAROM P.E.C. S.A.
115	S.C. P.C. MANAGEMENT & CONSULTING S.R.L.
116	S.C. OMV TRADING GMBH VIENA AUSTRIA SUCURSALA BUCUREȘTI
117	S.C. REPOWER FURNIZARE S.R.L.
118	S.C. A ENERGY IND S.R.L.
119	S.C. Alpiq RomEnergie S.R.L.
120	S.C. Beny Alex S.R.L.
121	S.C. CASTRUM S.R.L.
122	S.C. ELECTRICA S.A.
123	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.
124	S.C. ENERGY TRUST S.R.L.
125	S.C. EURO-P.E.C. S.A.

<b>Nr. Crt.</b>	<b>Nume participant</b>
126	S.C. FERAL S.R.L.
127	S.C. ICCO ELECTRIC S.R.L.
128	S.C. ILIOTOMI IMPEX GRPA S.R.L.
129	S.C. TOTAL ENERGY BUSINESS S.A.
130	SOCIETATEA PENTRU ENERGIE-GENERARE ȘI SERVICII S.A.
131	S.C. TERMICA S.A. (Suceava)
132	S.C. TERMICA S.A. (TÂRGOVIȘTE)
133	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A.

ANEXA 4

**LISTA OPERATORILOR ECONOMICI CARE NU ȘI-AU ÎNDEPLINIT COTA ANUALĂ OBLIGATORIE DE ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE VERZI ȘI NUMĂRUL DE CERTIFICATE VERZI NEACHIZIȚIONATE DE CĂTRE ACEȘTIA PENTRU ANUL 2013**

Nr. crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi pentru anul 2013	Nr. CV neachiziționate
1	AMV STYLE SRL	10
2	ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ APELE ROMÂNE	87
3	AQUALAND DEVA SRL	584
4	COMPANIA DE UTILITĂȚI PUBLICE SA FOCȘANI	183
5	DALKIA TERMO IAȘI SA	6
6	ENNET GRUP SRL	4840
7	ELECTRA THERME ENERGY SRL	2
8	ENERGOSIB SIBIU SA	15
9	HOLCIM (ROMÂNIA) SA	3671
10	INTERAGRO SRL ZIMNICEA	18
11	NUSCO IMOBILIARA SRL	1657
12	REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE	44430
13	ROTT ENERGY SRL	206
14	TERMICA SA SUCEAVA	12
15	TERMICA SA TÂRGOVIȘTE	10