

RAPORT

**de monitorizare a funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse din
surse regenerabile în anul 2014**

**ANRE
2015**

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 2014	5
3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2014	11
4. CONCLUZII	21
ANEXA 1	22
ANEXA 2	23
ANEXA 3	40
ANEXA 4	44

1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE

1.1. Cadrul legislativ european

În cursul anului 2014 în domeniul energiei din surse regenerabile au fost emise documente noi care au modificat cadrul legislativ european existent.

În data de 09.04.2014 Comisia a adoptat noile *Orientări privind ajutorul de stat pentru mediu și energie, pentru perioada 2014-2020* (EEAG), astfel începând cu data de 01.07.2014 au fost abrogate *Orientările comunitare privind ajutorul de stat pentru protecția mediului* (EAG) și au intrat în vigoare noile *Orientări privind ajutorul de stat pentru mediu și energie, pentru perioada 2014-2020* (EEAG), care au introdus o serie de noutăți în domeniul energiilor regenerabile.

În data de 21.05.2014 a fost adoptat *Regulamentul general de exceptare pe categorii de ajutoare* (RGECA), care a intrat în vigoare la data de 01.07.2014, odată cu EEAG. Printre noutățile introduse de RGECA se numără și simplificarea procedurilor pentru punerea în aplicare a anumitor măsuri de ajutor în domeniul protecției mediului și energiei, pentru centralele electrice cu putere instalată mai mică de 500 kW care produc energie din surse de regenerabile de energie nu va mai fi nevoie de obținerea aprobării prealabile a Comisiei Europene.

1.2. Cadrul legislativ național

1.2.1. Legislația primară

Legislația primară privind promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie:

1. Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (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 (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 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*.
2. *Legea nr. 139/2010 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 474 din data de 9 iulie 2010;
3. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 736 din data de 19 octombrie 2011;
4. *Legea nr. 134/2012 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 505 din data de 23 iulie 2012;
5. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 335 din data de 7 iunie 2013.
6. *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 184 din data de 14 martie 2014.
7. *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*, fundamentat pe *Raportul privind analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin certificate verzi a energiei din surse regenerabile de energie pentru anul 2013*, elaborat de ANRE; numărul redus de CV prevăzut în acest HG se aplică producătorilor E-SRE acreditați începând cu 01.01.2014.

Față de forma autorizată de CE în anul 2011, principale modificări aduse *Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare*, prin actele legislative mai sus menționate, sunt următoarele:

- a) 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 în condițiile legii;
- b) Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile pentru cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările fizice orare transmise de producătorii de energie electrică din surse regenerabile la operatorul de transport și sistem;
- c) Amânarea unui număr de certificate verzi de la tranzacționare, în funcție de tip SRE, pentru producătorii care dețin centrale E-SRE cu punere în funcțiune până la 31.12.2013 inclusiv;
- d) 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;
- e) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru perioada 2010-2013 sunt următoarele: 2010 - 8,3%; 2011 - 10%; 2012 - 12%; 2013 - 14%. Începând cu anul 2014, ANRE monitorizează anual cotele anuale realizate de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și, în funcție de gradul de realizare a obiectivului național și de impactul la consumatorul final, estimează, publică pe site-ul propriu și informează Guvernul până la data de 30 iunie a anului curent asupra nivelului cotei anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru anul următor;
- f) Pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează biomasa ce provine din culturi energetice se acordă suplimentar față de prevederile alin. (2) lit. d) câte un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat;
- g) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 12 luni;
- h) Eliminarea fondului de garantare administrat de operatorul comercial al pieței de energie electrică;
- i) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare, cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător și 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, pot încheia contracte bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice și a certificatelor verzi, negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali, prin excepție de la regula tranzacționării centralizate a acestora;
- j) Neinclusiunea în factura consumatorului final a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate;
- k) În factura de energie electrică transmisă consumatorilor finali, valoarea certificatelor verzi se facturează separat față de tarifele/prețurile pentru energia electrică, precizându-se temeiul legal, după achiziționarea de către furnizor a certificatelor verzi corespunzător cotei obligatorii de achiziție. Această valoare reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate estimate de către ANRE (CV/MWh), cantitatea de energie electrică facturată (MWh) și prețul certificatelor verzi achiziționate de furnizorul respectiv pe piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică;
- l) 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.

1.2.2. Legislația secundară

Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie a funcționat în anul 2014 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, cu modificările și completările ulterioare, aduse prin Ordinul ANRE nr. 55/2013, respectiv aprobat prin Ordinul ANRE nr. 48/2014;

- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 43/2011, cu modificările și completările ulterioare aduse 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, cu modificările aduse prin Ordinul ANRE nr. 25/2014;
- d) *Metodologia de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 44/2011, respectiv prin Ordinul președintelui ANRE nr.49/2014 și Ordinul președintelui ANRE nr. 144/2014;
- 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.

Abrevierile din acest raport sunt prezentate în Anexa 1.

2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2014

Din monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE în anul 2014, se constată următoarele:

Numărul producătorilor de E-SRE acreditați la sfârșitul anului 2014 a fost de 629 (dintre care 73 utilizează energie eoliană, 81 utilizează energie hidro, 456 utilizează energie solară și 19 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.

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

Anul	Eolian	Hidro	Biomasă	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
2014	73	81	19	456	629

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

În Tabelul nr. 2 este prezentată situația deciziilor de acreditare ale producătorilor de E-SRE care au fost modificate, suspendate sau retrase în cursul anului 2014.

Tabelul nr. 2 – Numărul deciziilor de acreditare care au fost în una din situațiile:

TIP E-SRE	MODIFICATE	RETRASE	SUSPENDATE	EXPIRATE
EOLIAN	4	0	0	10
HIDRO	15	0	10	105
BIOMASA	3	0	0	0
SOLAR	14	1	0	0

Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție a E-SRE acreditate în cursul anului 2014 a fost de 357 MW, din care 219 MW în centrale eoliene, 21 MW în centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, 34 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 83 MW în centrale fotovoltaice.

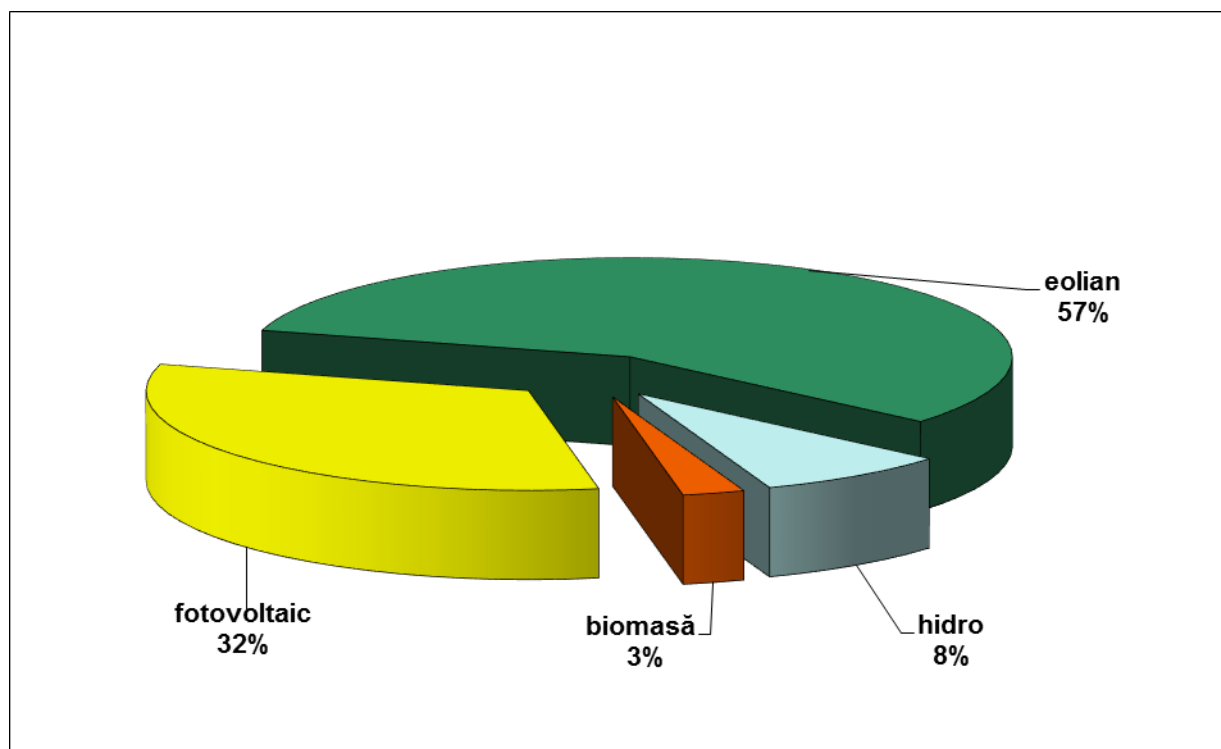
În cursul anului 2014, din totalul capacităților electrice instalate în centrale de producere a E-SRE care au beneficiat de acreditare, o putere instalată de 256 MW a ieșit din schema de promovare a energiei electrice prin certificate verzi (4 MW în centrale eoliene, 241 MW în centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, și 11 MW în centrale fotovoltaice). iar o capacitate instalată de 515 MW a fost temporar suspendată de la acreditare, acestea reprezentând centrale electrice cu capacitate instalată mai mare de 125 MW care au fost notificate Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare.

La sfârșitul anului 2014 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE a fost de 3935 MW, din care 3853 MW cu licență de producere energie electrică și 82 MW cu autorizație de înființare.

Structura capacității electrice totale instalate, la sfârșitul anului 2014, pe tipuri de tehnologii (prezentată procentual în Figura nr. 1 a fost următoarea:

- 2294 MW putere instalată în centrale eoliene;
- 311 MW putere instalată în centrale hidro;
- 100 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;
- 1230 MW putere instalată în centrale fotovoltaice.

Figura nr. 1 – Structura capacității electrice totale instalate pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2014



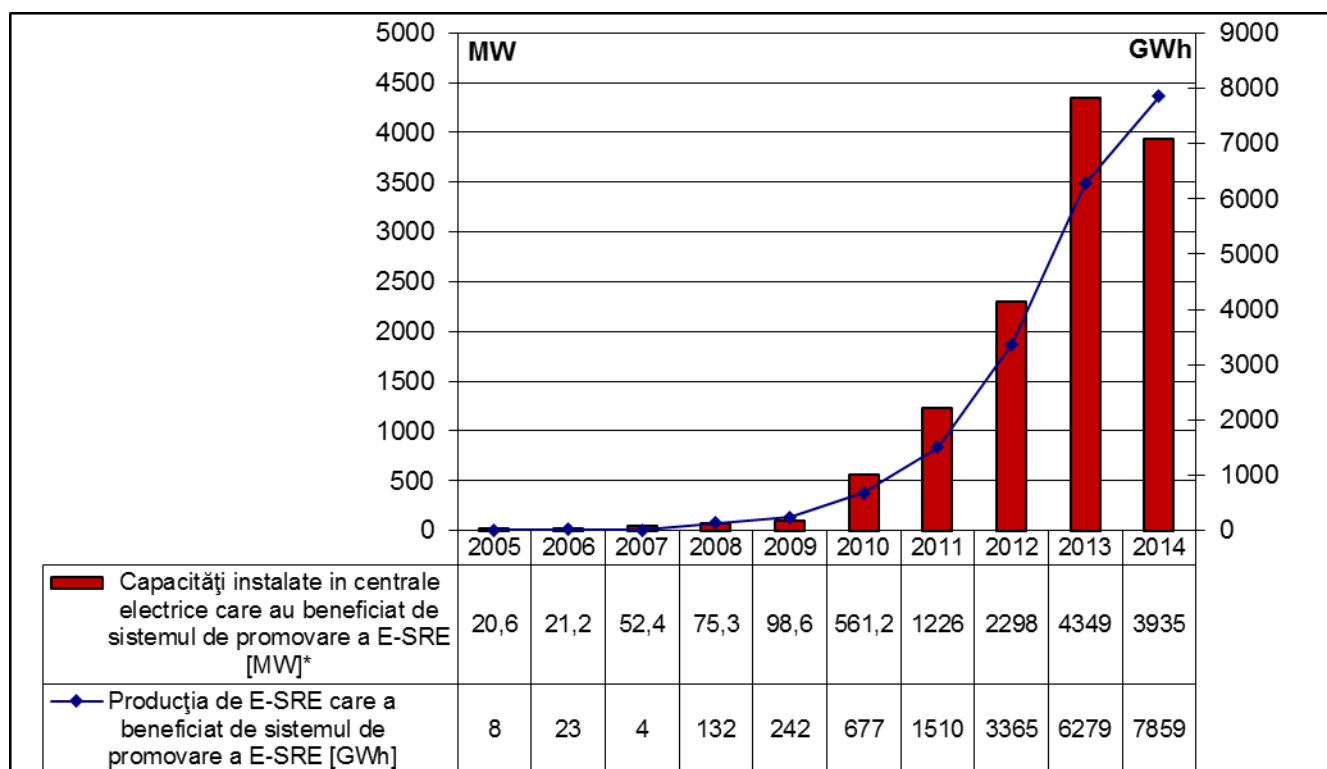
În Tabelul nr. 3 este prezentată situația comparativă dintre capacitatea electrică instalată la finele anului 2014, cu cea prevăzută în Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (20011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și cu cea din PNAER.

Tabelul nr. 3 – Situația comparativă a capacității electrice instalate în anul 2014 (MW)

Tip E-SRE	2014		
	Acreditată	PNAER	Decizie CE
EOLIAN	2294	2880	2898
HIDRO	311	587	587
BIOMASA	100	340	304
SOLAR	1230	113	113

În anul 2014 E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare a fost de 7859 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÷2014 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÷2014

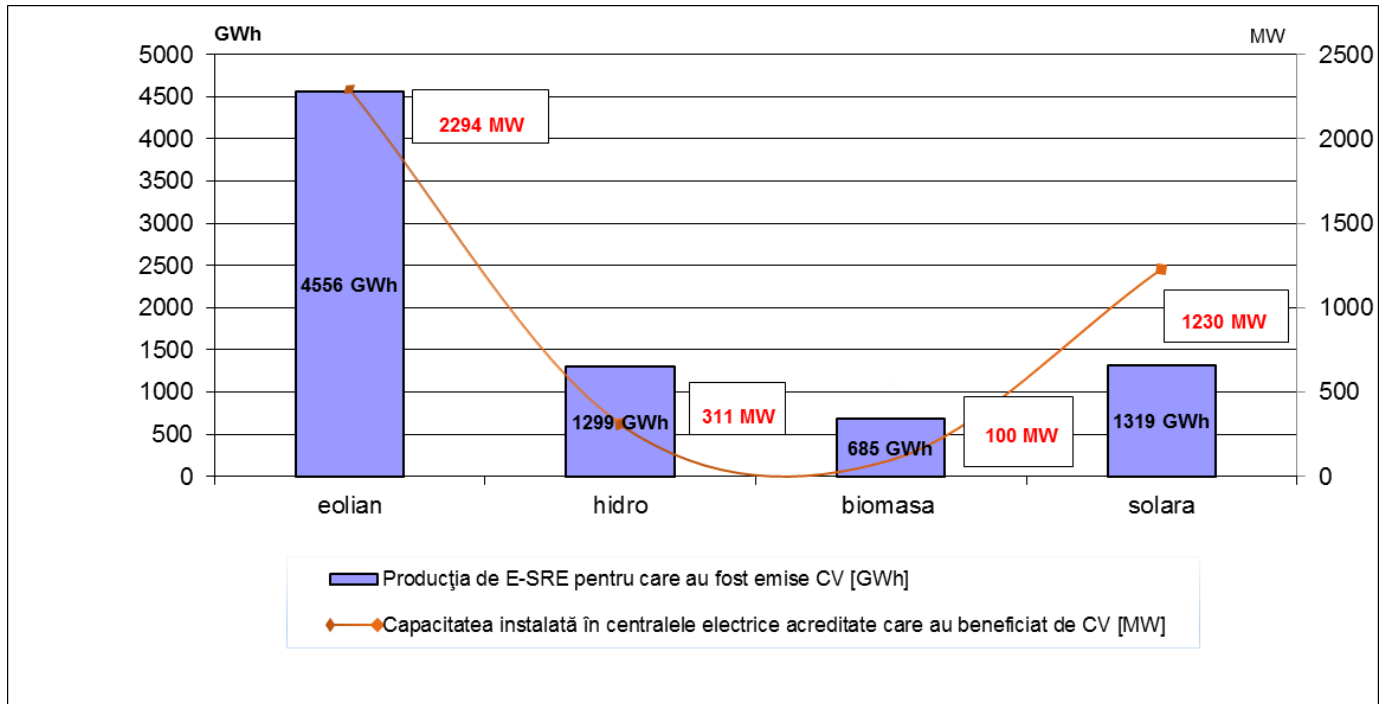


* - pe parcursul anului 2014 din valorile intrate și ieșite capacitatea instalată a atins valori mai mari de 3935 MW, aceasta reprezentând valoarea de la sfârșitul anului 2014

La nivelul anului 2014 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 prin CV în anul 2014 a fost următoarea: 57,97 % energie electrică produsă în centrale eoliene, 16,52 % energie electrică produsă în centrale hidro, 8,72 % 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 16,78 % energie electrică produsă în centrale fotovoltaice.

În Figura nr. 3 este ilustrată structura producției de E-SRE și capacitățile aferente acestora care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV în anul cursul anului 2014, pe tip de sursă.

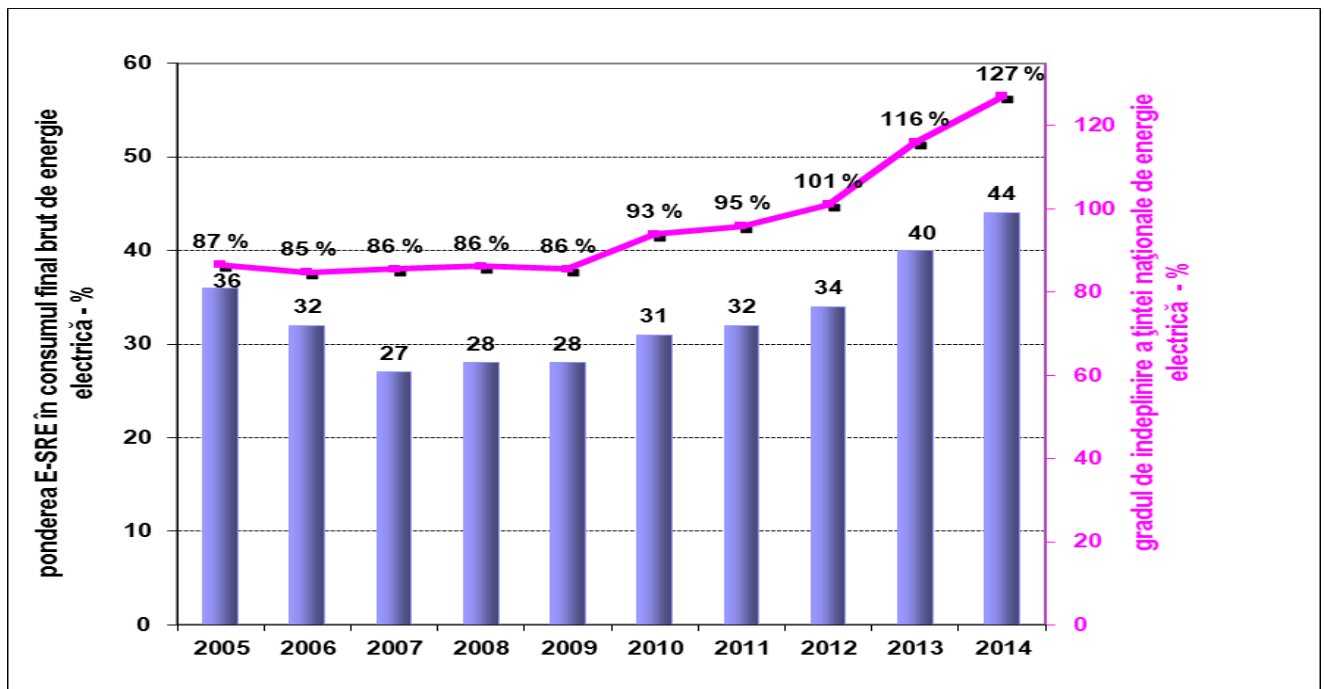
Figura nr. 3 – Structura producției de E-SRE în centrale care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE în cursul anului 2014, pe tip de sursă și a capacității electrice aferentă acesteia



Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de certificate verzi în cursul anului 2014 este prezentată în Anexa 2.

Energia electrică realizată în anul 2014 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 24782 GWh (valoare normalizată), ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 44%. Evoluția gradului de realizare a țintei naționale de E-SRE în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005÷2014 este prezentată în Figura nr. 4.

Figura nr. 4 - Gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în perioada 2005÷2014



Notă:

1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2014, 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;
- 27,17% în anul 2011;
- 25,07% în anul 2012;
- 39,34% în anul 2013;
- 44,42 % în anul 2014,

dacă se utilizează valori nenormalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene

Stabilirea gradului de îndeplinire a țintei naționale legal stabilită s-a realizat pentru perioada 2005÷2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită, după anul 2010 țintele rezultând prin interpolare între țintele naționale legal stabilite din anii 2010 și 2015.

În Tabelul nr. 4 este prezentată situația comparativă dintre E-SRE produsă în anul 2014, cu cea prevăzută în 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 și cu cea din PNAER.

Tabelul nr. 4 – Situația comparativă a E-SRE produsă în anul 2014 (GWh)

Tip E-SRE	2014		
	Realizata*)	PNAER**)	Decizie CE***)
EOLIAN	4556	5952	5862
HIDRO	1299	1096	884
BIOMASA	685	1640	2029
SOLAR	1319	140	158

*) și ***) E-SRE susținută

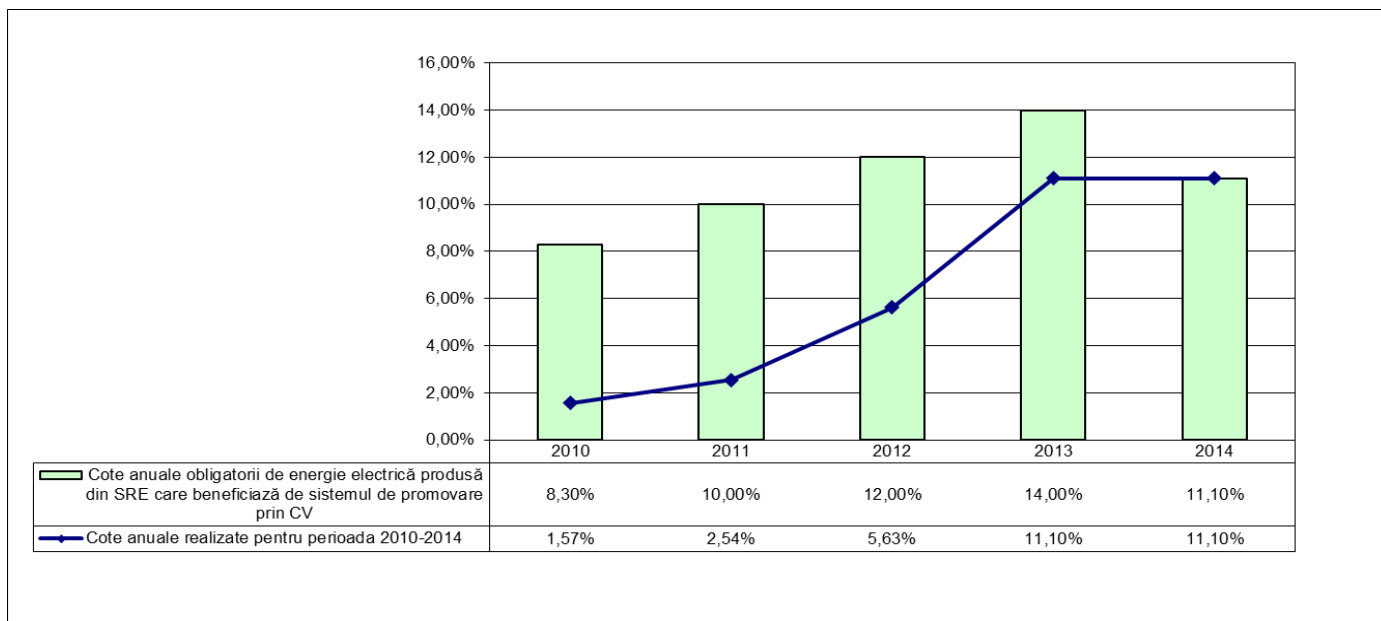
**) E-SRE produsă

Pentru anul 2014, cota obligatorie de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV a fost stabilită în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (4¹) din *Lege* și aprobată prin HG nr. 224/2014 la valoarea de 11.1% din consumul final brut de energie electrică.

Ponderea energiei electrice din surse regenerabile susținute în anul 2014 a fost de 11,1% din consumul final brut de energie electrică, egală cu valoarea stabilită legal pentru anul 2014.

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.

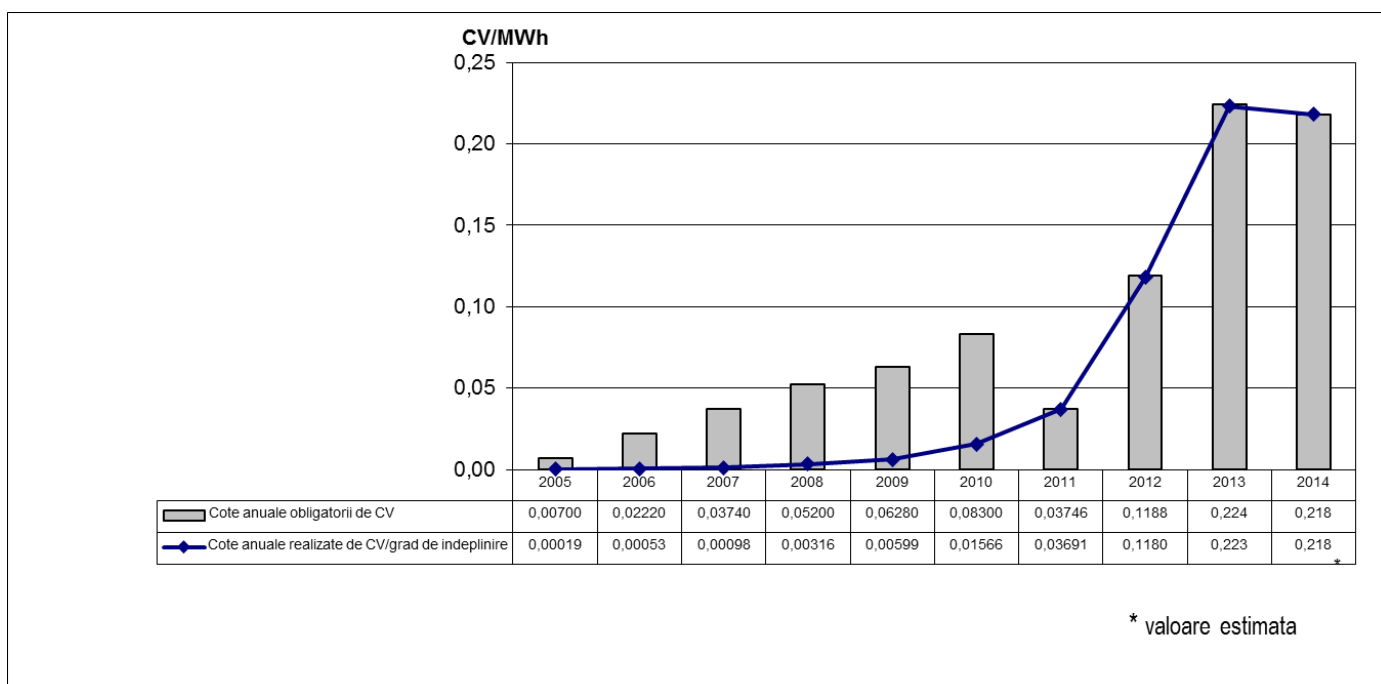
Figura nr. 5 - Cote anuale obligatorii de energie electrică produsă din SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV



Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 8/2015 a fost stabilită cota anuală obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2014 egală cu 0,218 CV/MWh. Cota anuală obligatorie de achiziție CV realizată a fost de 0,216 CV/MWh, rezultând un grad de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2014 de 99 %.

O evoluție a cotelor anuale obligatorii de achiziție de CV și a cotelor realizate de achiziție de CV de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV în perioada 2005÷2014, este prezentată în Figura nr. 6:

Figura nr. 6 – Cotele anuale obligatorii de achiziție de CV pentru perioada 2005÷2014



3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2014

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 de CV și/sau pe piața centralizată de CV, între producătorii de E-SRE și operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi 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 susținute. Astfel, operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi 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 consumatorilor finali. Relația între cotele anuale obligatorii de E-SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4^a) din *Lege* și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 144/2014.

În conformitate cu prevederile din *Lege*, cota anuală obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2014 a fost stabilită la 11,1 % din consumul final brut de energie electrică.

Ca urmare a creșterii numărului de CV existente pe piață, an de an operatorilor economici cu obligație de achiziție de certificate verzi le-a revenit obligația de a achiziționa un CV la o cantitate mai mică de energie electrică furnizată.

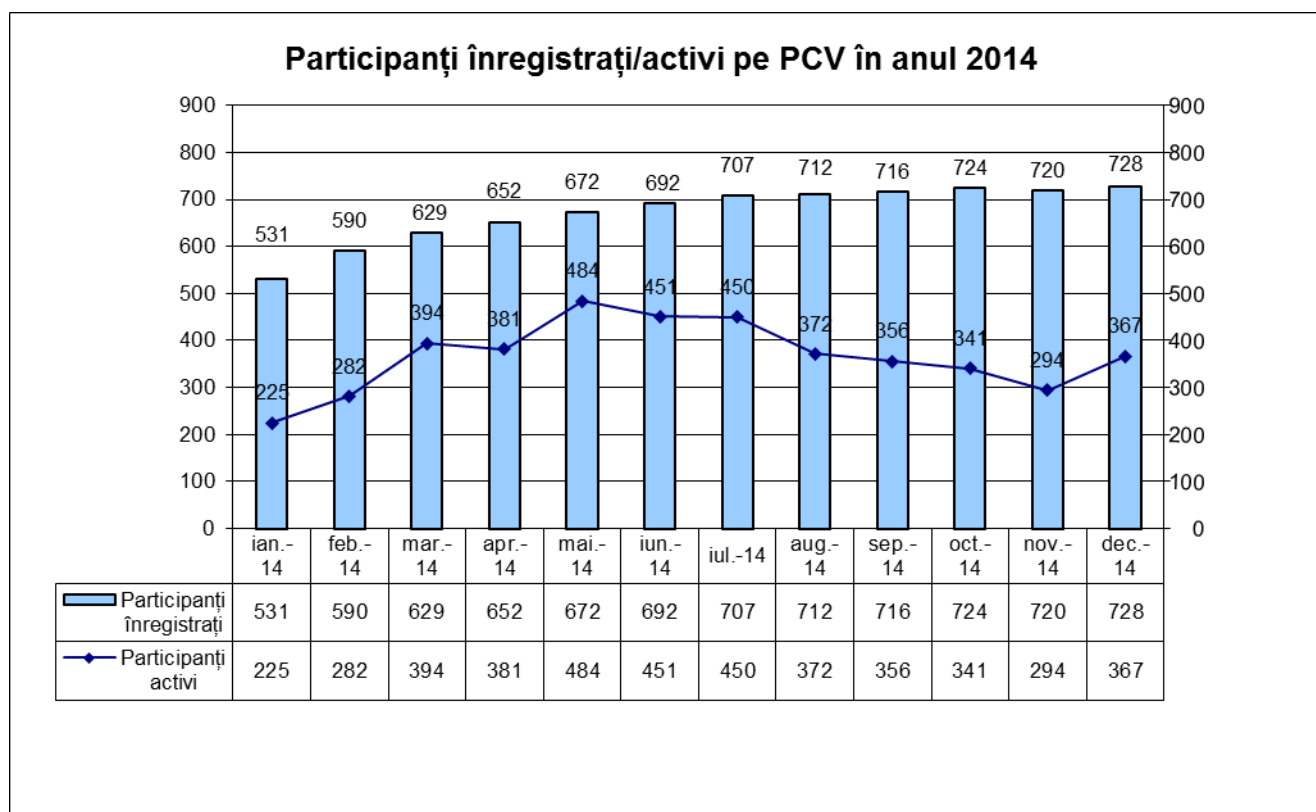
Astfel, dacă pentru anul 2005 unui furnizor i-a revenit obligația să achiziționeze un CV la fiecare 2730 MWh de energie electrică furnizată, în anul 2011 unui furnizor i-a revenit obligația să achiziționeze un CV la fiecare 27 MWh de energie electrică furnizată, iar în anul 2014 unui operator economic cu obligație de achiziție de certificate verzi i-a revenit obligația să achiziționeze un CV la fiecare 4,587 MWh de energie electrică furnizată .

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 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 înregistrați/activi pe PCV;
 - numărului de participanți activi pe PCCV și PCBCV;
 - indicatorul Herfindahl - Hirschman (pentru producătorii de E-SRE).
- Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2014, tranzacțiile pe PCV s-au desfășurat inclusiv în primul trimestru al anului 2015. Astfel, participanții înscrși la PCV la finalul anului 2014 au fost în număr de 728 dintre care 580 producători E-SRE și 148 furnizori. 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 728 de participanți înscrși la PCV până la finele anului 2014, obligația de cumpărare CV pentru anul 2014 funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 160 de operatori economici cu obligație de achiziție CV / producători E-SRE (Anexa 3).
 - În Figura nr. 7 este prezentată evoluția comparativă dintre numărul participanților înregistrați la PCV și numărul participanților activi la PCV în cursul anului 2014:

Figura nr. 7 – Participanții înregistrați/activi la PCV în anul 2014



În Tabelul nr. 5 este prezentată structura numărului de participanți activi pe PCCV și PCBCV în anul 2014.

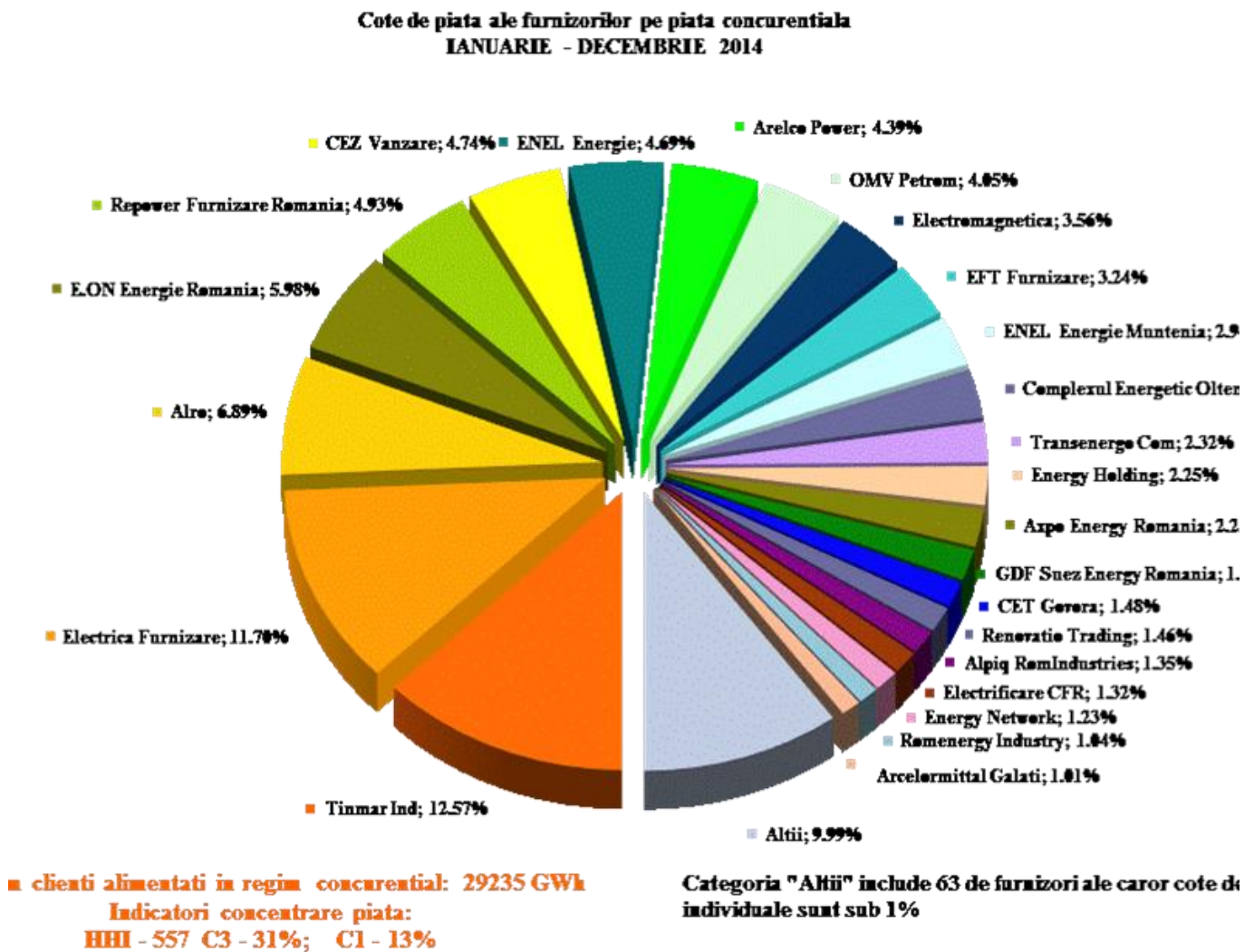
Tabelul nr. 5 – participanți activi pe PCCV și PCBCV

Luna	PCCV	PCBCV
ianuarie	225	
februarie	268	14
martie	324	70
aprilie	272	109
mai	335	149
iunie	294	157
iulie	204	246
august	202	170
septembrie	191	165
octombrie	179	162
noiembrie	163	131
decembrie	164	203

În anul 2014 pe PCBCV au fost tranzacționate CV pe baza unui număr de 165 contracte bilaterale între producătorii de E-SRE și furnizori și pe baza unui număr de 14 de contracte bilaterale încheiate între furnizori - furnizori.

- Cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pentru consumatorii finali în anul 2014 sunt prezentate în Figura nr. 8.

Figura nr. 8 - Cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pentru consumatorii finali în anul 2014

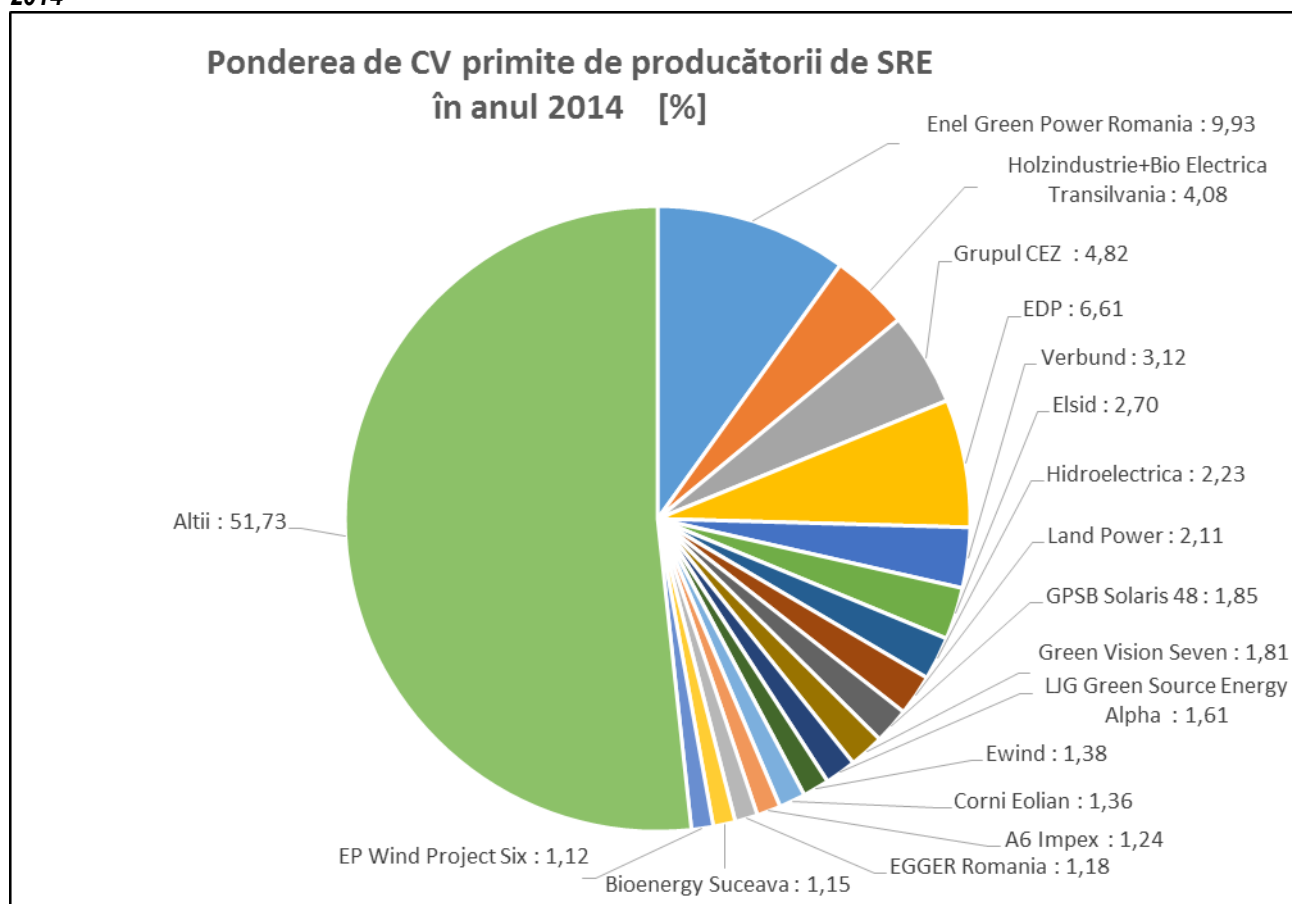


Sursa: Raport privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în anul 2014

Număr de CV necesar de achiziționat pentru îndeplinirea cotei a fost de 10 191 204 CV

- Ponderea CV primite de producătorii care au beneficiat de CV în anul 2014 sunt prezentate în Figura nr. 9:

Figura nr. 9 - Ponderea CV primite de producătorii care au beneficiat de CV în anul 2014



Energie electrică susținută: 7859 GWh

Categoria "Alții" include 583 producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%

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

În anul 2014 cote semnificative de piață ale beneficiarilor de CV au fost înregistrate de producătorii de energie electrică din centrale eoliene (Enel Green Power România cu o cotă de 10%, CEZ România cu o cotă de 5%, EDP România cu o cotă de 7%, Verbund Renewable Power cu o cotă de 3%) și doar 2% a înregistrat producătorul S.C. Hidroelectrică S.A (în cursul anului 2014 o capacitate instalată de 221 MW nu a mai beneficiat de sistemul de promovare prin CV deoarece pentru aceste capacități a expirat perioada de acreditare).

În Tabelul nr. 6 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÷2014:

Tabelul nr. 6 - Indicatorul Herfindahl – Hirschman

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
2013	18 %	908
2014	10 %	237

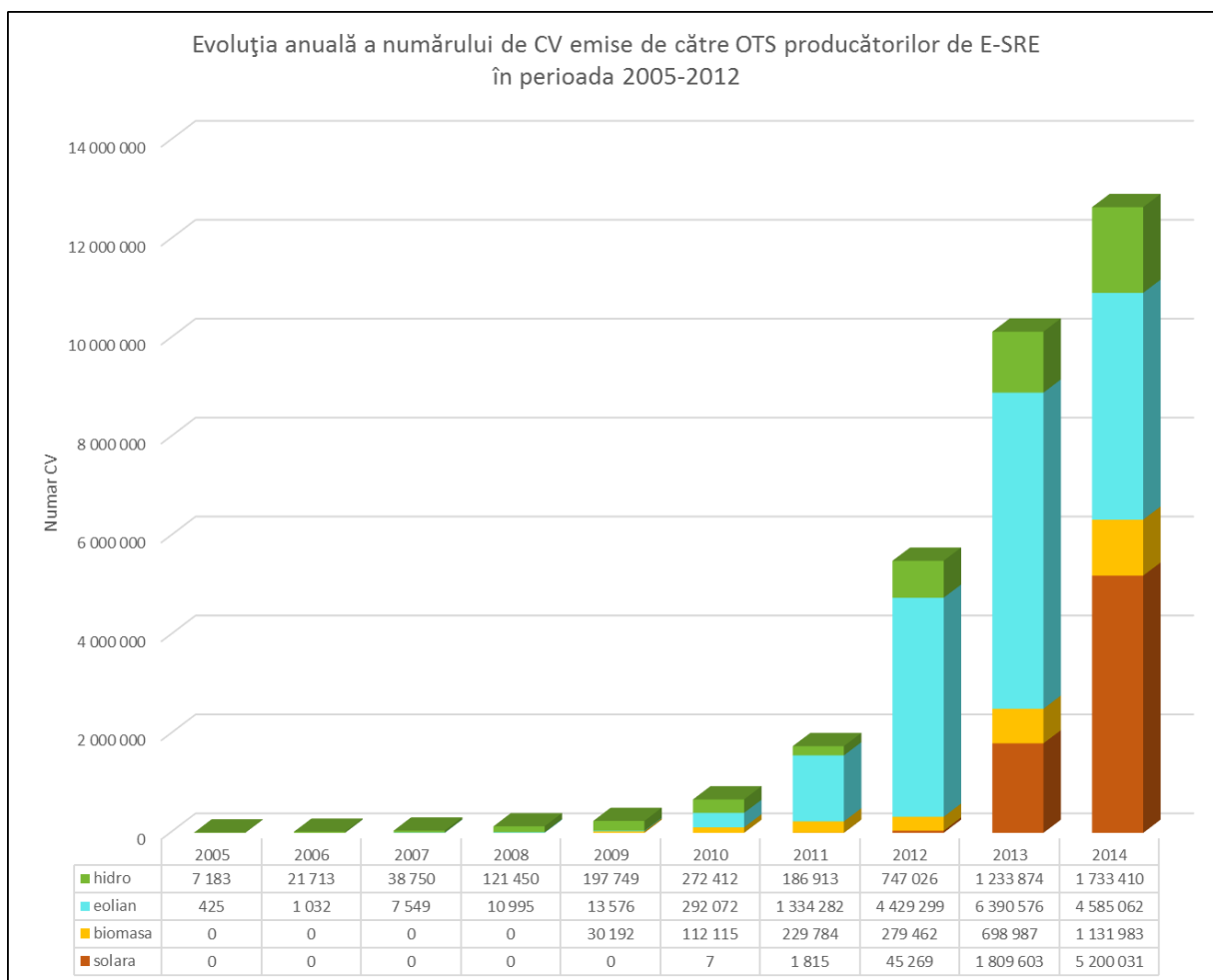
Din analiza Tabelului nr. 6 se constată că valoarea indicelui HHI pentru anul 2014, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 237 sub pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă.

În anul 2014 primul loc l-a ocupat Enel Green Power România cu o cotă de piață 10%.

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;
 - 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 2014 pentru o producție de energie electrică de 7859 GWh, pentru care s-au emis 19768934 CV, dintre care pentru tranzacționare 12650486 CV și amânate de la tranzacționare 7118448 CV.
 - Situația CV emise pentru tranzacționare pe tip de sursă regenerabilă de energie este următoarea: 36% producătorilor din surse eoliene, 14% producătorilor din surse hidro, 41% celor din surse fotovoltaice și 9% celor din biomasă, inclusiv centralele pe gaz de fermentare a deșeurilor;
 - În Figura nr. 10 se prezintă evoluția anuală a numărului de CV emise de OTS pentru aplicarea sistemului de promovarea a E-SRE, pe tipuri de tehnologii în perioada 2005=2014.

Figura nr. 10 - Evoluția anuală a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în perioada 2005-2014



c) **numărul de CV disponibile pe piața de certificate verzi pentru realizarea cotei obligatorii de achiziție CV pentru anul 2014**, stabilit pe baza:

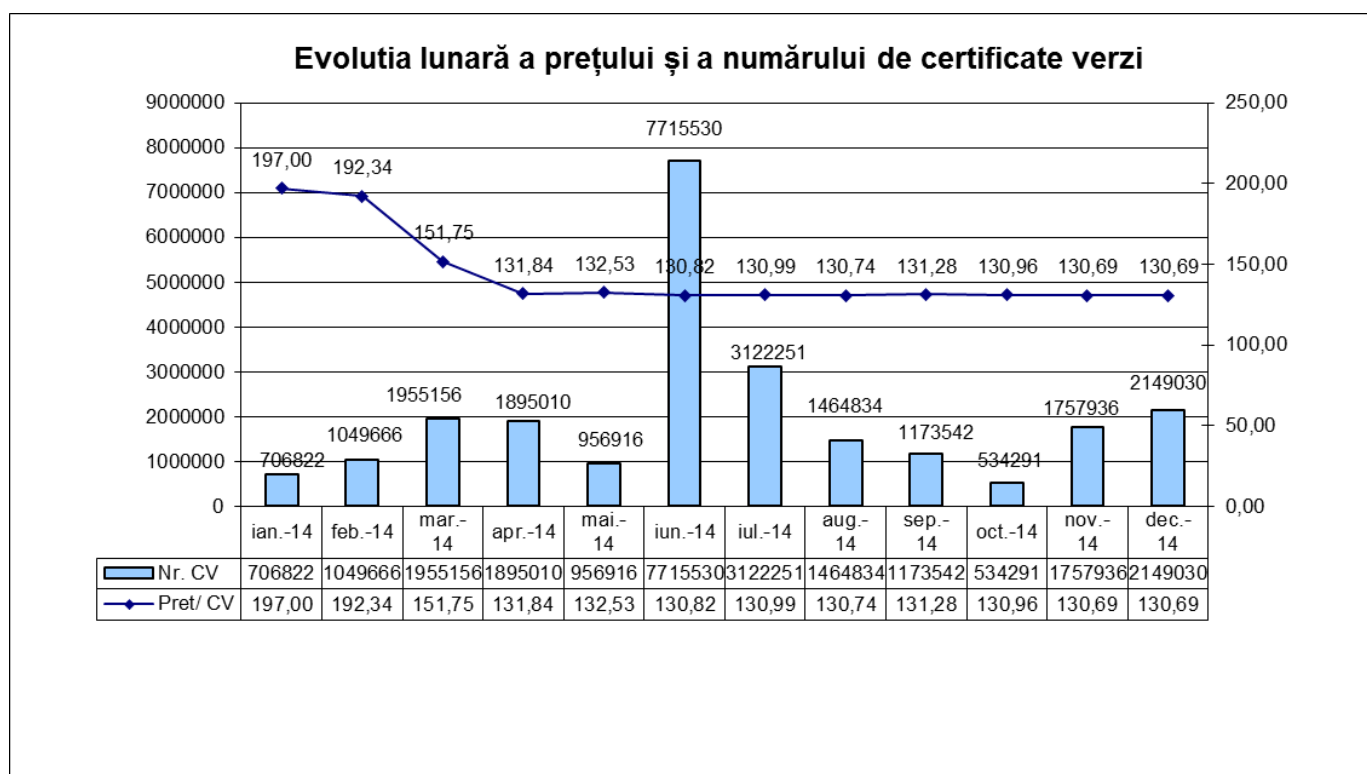
- numărului de CV disponibile;
- numărului de CV reportate din anul anterior.

Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2014 (0,218 CV/MWh) au fost disponibile 15 774 469 CV, din care:

- CV emise pentru tranzacționare în lunile februarie și martie 2015, pentru energia electrică aferentă lunilor ianuarie și februarie 2015 (2 118 281 CV);
- CV deținute de participanții la piața de certificate verzi din anul anterior și care au putut fi utilizate pentru cota anului 2014 (1 005 702 CV);

În Figura nr. 11 se prezintă evoluția lunară a numărului de CV tranzacționate și a prețului de tranzacționare pe PCV în anul 2014.

Figura nr. 11 - Evoluția lunară a numărului de CV tranzacționate și a prețului de tranzacționare pe PCV în anul 2014



d) **gradul de valorificare a CV disponibile pe piața de certificate verzi în anul 2014**, stabilit pe baza:

- numărului de CV consumate pentru realizarea cotei din 2014;
- numărului de CV rămase valabile pentru anul următor;
- gradul de ofertare a CV pe PCCV.

• Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2014 (0,218 CV/MWh) au fost disponibile cel puțin 15 774 469 CV, din care:

- CV emise pentru tranzacționare pentru anul 2014 (12 650 486 CV);
- CV emise pentru tranzacționare în lunile februarie și martie 2015, pentru energia electrică aferentă lunilor ianuarie și februarie 2015 (2 118 281 CV);
- CV deținute de participanții la piața de certificate verzi din anul anterior și care au putut fi utilizate pentru cota anului 2014 (1 005 702 CV);

• Din totalul de CV disponibile pentru anul 2014 au fost consumate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru anul 2014 un număr de 10 114 652 CV;

În Tabelul nr. 7 este prezentat gradul de valorificare a CV pe PCCV pentru fiecare sesiune de tranzacționare.

Tabelul nr. 7 - gradul de valorificare a CV pe PCCV

Luna	Sesiunea	Număr ofertanți	Număr oferte vânzare	Număr oferte cumpărare	Număr CV oferate		Gradul de valorificare a CV pe PCCV
					Cumpărare	Vânzare	
ianuarie 2014	1	225	194	31	870 002	1775418	0,49
februarie 2014	1	268	236	32	482 242	1653555	0,29
martie 2014	1	167	129	38	279 359	1207008	0,23
martie 2014	2	174	153	21	116 629	677196	0,17
martie 2014	3	239	212	27	766 500	752087	1,02
aprilie 2014	1	272	253	19	225 076	649306	0,35
mai 2014	1	264	249	15	128 519	435286	0,30
mai 2014	2	279	275	4	43 963	771730	0,06
iunie 2014	1	294	287	7	28 325	1037770	0,03
iulie 2014	1	204	196	8	12 127	940559	0,01
august 2014	1	202	198	4	147	882398	0,00
septembrie 2014	1	191	186	5	1 989	1464410	0,00
octombrie 2014	1	179	175	4	350	2027406	0,00
noiembrie 2014	1	163	159	4	1 413	1809165	0,00
decembrie 2014	1	164	160	4	627	1761251	0,00

- CV emise în anul 2014 producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost oferate și tranzacționate pe cele două piețe, 9,35 % pe PCCV și 90,65% pe PCBCV.

În Tabelul nr. 8 sunt evidențiate tranzacțiile lunare pe cele două piețe.

Tabelul nr. 8 – tranzacții lunare pe PCCV și PCBCV

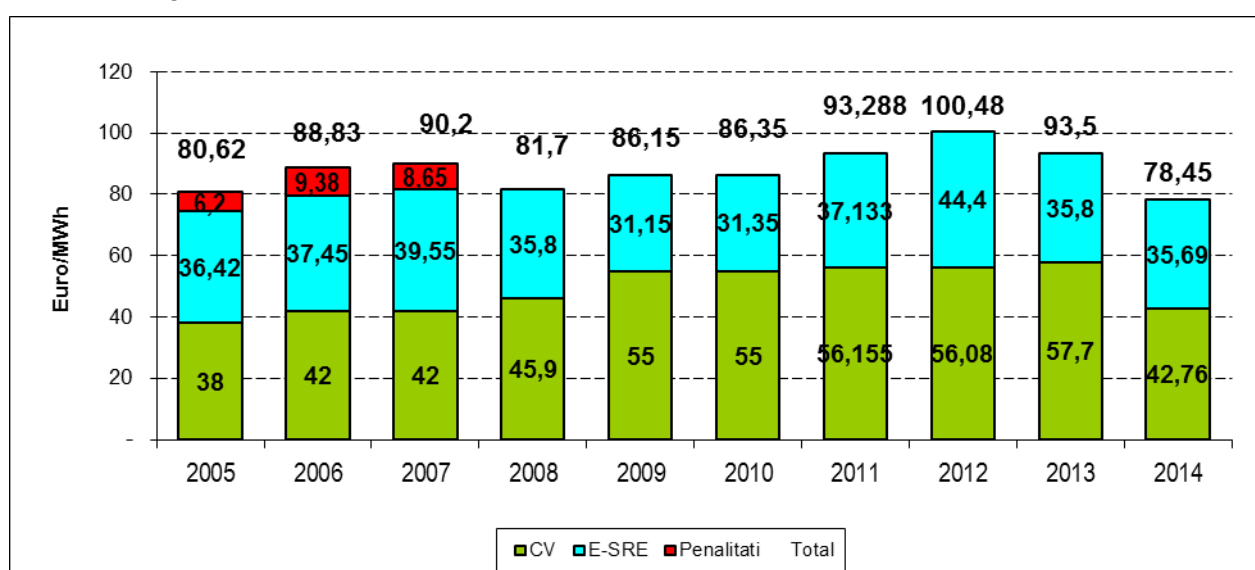
Luna	PCCV			PCBCV	
	nr. CV	pret CV	valoare	nr CV	pret CV
ianuarie	706822	197	139243934	4145264	147,6135
februarie	466042	190	88547980	583624	194,21
martie	1059774	138,42	146693917	895382	167,53
aprilie	225076	130,69	29415182	1669934	131,99
mai	172482	130,69	22541673	784434	132,94
iunie	28325	130,69	3701794	7687205	130,82
iulie	12127	130,69	1584878	3110124	130,99
august	147	130,69	19211	1464687	130,74
septembrie	1989	130,69	259942	1171553	131,28
octombrie	350	130,69	45742	533941	130,96
noiembrie	1413	130,69	184665	1756523	130,69
decembrie	627	130,69	81943	2148403	130,69

e) **prețul de tranzacționare al CV pe PCV în anul 2014:**

- pe Piața Centralizată a Certificatelor Verzi CV au fost tranzacționate la un preț mediu ponderat de 161,60 Lei/CV, respectiv 36,07 Euro/CV;
- pe Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi CV au fost tranzacționate la un preț mediu de 134,21 Lei/CV, respectiv 30,06 Euro/CV.

f) **venitul unitar al producătorului E-SRE** care a beneficiat de sistemul de promovare, în anul 2014 a înregistrat o valoare medie de 78,4 Euro/MWh, respectiv 348,66 Lei/MWh. Evoluția veniturii unitare realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005=2013* este prezentată în Figura nr. 12.

Figura nr. 12 - Evoluția veniturii unitare al producătorilor E-SRE pentru perioada 2005 ÷ 2014



***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=2014 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 operatorii economici cu obligație de achiziție CV în anul 2014;
- numărului de CV neachiziționate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV;
- numărului de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2014;
- numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor.

- Numărul de CV necesar a fi achiziționate de fiecare operatorii economici cu obligație de achiziție CV de energie electrică pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a variat în funcție de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia consumatorilor finali a fost de 10 191 204 CV;

- În conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 8/2015 privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2014, cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi pentru anul 2014 s-a stabilit, pe baza realizărilor efective, la 0,218 CV/MWh;

- În anul 2014, obligația de cumpărare de certificate verzi funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit la un număr de 160 de furnizori/producători cu obligație de achiziție de certificate verzi. Dintre aceștia, 10 furnizori/producători cu obligație de achiziție de certificate verzi nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv 76552 CV neachiziționate. Lista operatorilor economici cu obligație de achiziție CV care nu și-au îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV și numărul de CV neachiziționate de aceștia pentru anul 2014 este prezentată în Anexa 4 a acestui raport;
- Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul 2014 a fost de 99 %;
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat este de 532,44 Lei/CV, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 14/2014 privind actualizarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat, aplicabile pentru anul 2014;
- Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de 40,76 mil. lei, în creștere față de anul 2013 când a fost de 29,44 mil. lei, constituie 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;
- Numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor pentru activitatea de autofurnizare și autoconsum, pentru realizarea cotei de CV pentru anul 2014, a fost de 251 935 CV.

h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE

- Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2014, a fost de cca. 1750 mil. Lei.
- În Tabelul nr. 9 este prezentată valoarea ajutorului de stat din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

Tabelul nr. 9 – valoarea ajutorului de stat în anul 2014 (mil. Lei)*

Tip E-SRE	Valoare ajutor de stat
EOLIAN	158
HIDRO	824
BIOMASA	171
SOLAR	597

* Erată: Tabelul nr. 9 se va citi după cum urmează :

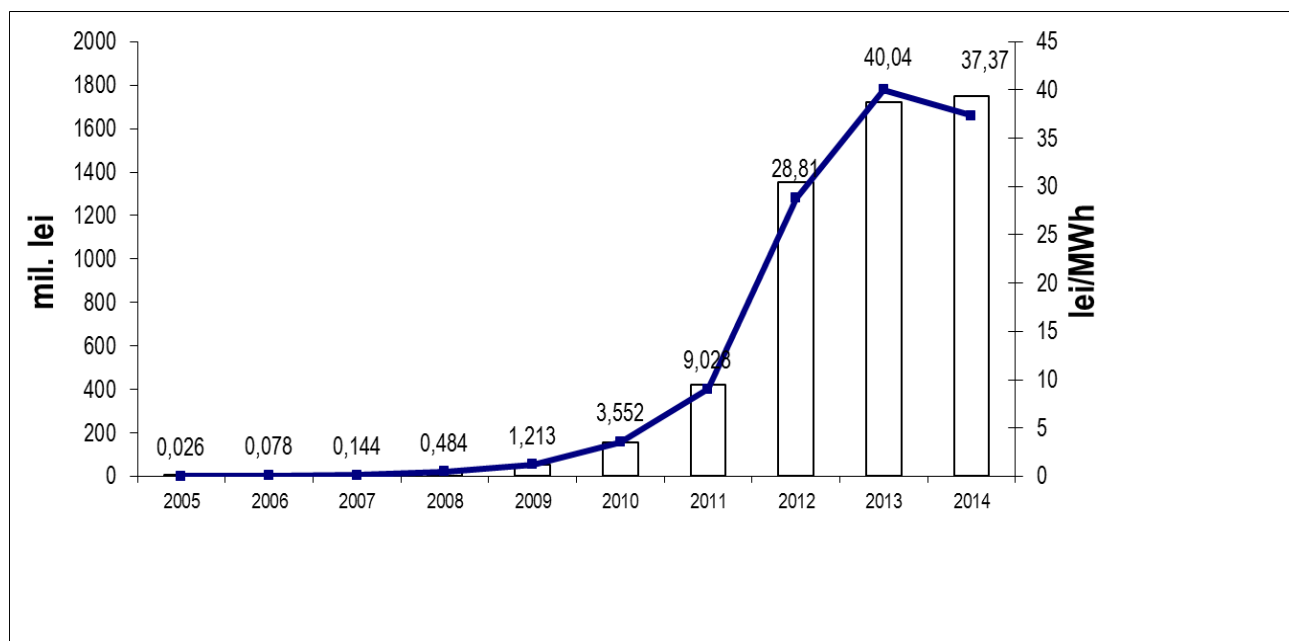
Tabelul nr. 9 – valoarea ajutorului de stat în anul 2014 (mil. Lei)

Tip E-SRE	Valoare ajutor de stat
BIOMASA	158
EOLIAN	824
HIDRO	171
SOLAR	597

i) impactul CV în prețul energiei electrice

- Impactul în factura consumatorului final în perioada ianuarie - decembrie 2014 a fost de 37,37 Lei/MWh;
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2014 este prezentată în Figura nr. 13.

Figura nr. 13 - Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2014



4. CONCLUZII

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2014, 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 2014 de 24782 GWh, din care 7859 GWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE aplicată;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2014 în unitățile de producere E-SRE acreditate a fost de 3935 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în anul 2014 a fost de 44,42 %, gradul de îndeplinire a țintei naționale de energie electrică propuse pentru anul 2014 fiind de 127 %;
- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2014, au fost de cca. 1750 mil. Lei;
- Impactul în factura consumatorului final în perioada ianuarie - decembrie 2014 a fost de 37,37 Lei/MWh;
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2014 unui număr de 160 operatori economici; dintre aceștia doar 10 nu și-au îndeplinit cota obligatorie, parțial sau în totalitate; penalizarea furnizorilor de energie electrică pentru CV neachiziționate, conform cotei obligatorii de achiziție CV în anul 2014, a fost de 532,44 Lei/CV, ceea ce a reprezentat 40,76 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_i – 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 2014

Nr. crt.	Denumire operator economic	Tip SRE
1	ALIZEU EOLIAN SA	eolian
2	ALPHA WIND SRL	eolian
3	BELA CONSTRUCT SRL	eolian
4	BLUE LINE ENERGY SRL	eolian
5	BLUE LINE VALEA NUCARILOR SRL	eolian
6	BLUE PLANET INVESTMENTS	eolian
7	BRAILA WINDS SRL	eolian
8	BRIDGECONSTRUCT SRL	eolian
9	CAS REGENERABILE SRL	eolian
10	CERNAVODA POWER SRL	eolian
11	CORNI EOLIAN SRL	eolian
12	DAN HOLDING MGM S.R.L.	eolian
13	ECO POWER WIND	eolian
14	ECOENERGIA SRL	eolian
15	ECOPROD ENERGY SRL	eolian
16	EDP RENEWABLES ROMANIA SRL	eolian
17	EKW ENERGY SRL	eolian
18	ELCOMEX EOL S.A.	eolian
19	ELECTRAWINDS CHIMCONSULT SRL	eolian
20	ELECTRIC PROD S.A.	eolian
21	ELECTRICA SERV SRL	eolian
22	ELECTROGRUP ENERGY SRL	eolian
23	ELEKTRA INVEST SRL	eolian
24	ELEKTRA WIND POWER SRL	eolian
25	ENEL GREEN POWER ROMANIA SRL	eolian
26	ENERGIA VERDE VENTUNO S.R.L.	eolian
27	ENERGYCUM W S.R.L.	eolian
28	ENEX S.R.L.	eolian
29	EOL ENERGY MOLDOVA SRL	eolian
30	EOL ENERGY SRL	eolian
31	EOLIAN CENTER	eolian
32	EOLIAN GENERATOR SRL	eolian

33	EOLIAN PROJECT SRL	eolian
34	EOLICA DOBROGEA ONE SRL	eolian
35	EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA	eolian
36	EVIVA NALBANT SRL	eolian
37	EWIND S.R.L.	eolian
38	FUTURE POWER SRL	eolian
39	GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL	eolian
40	GREEN ENERGY FARM S.R.L.	eolian
41	GREEN ENERGY GRUP S.A.	eolian
42	GRENERG S.R.L.	eolian
43	HOLROM RENEWABLE ENERGY SRL	eolian
44	HORIA GREEN SRL	eolian
45	HYDRO-WIND POWER SRL	eolian
46	INTERTRANS KARLA SRL	eolian
47	KELAVENT CHARLIE SRL	eolian
48	KELAVENT ECHO SRL	eolian
49	LAND POWER SRL	eolian
50	LC BUSINESS SRL	eolian
51	LIGHT ENERGY S.R.L.	eolian
52	M&M 2008 SRL	eolian
53	MONSSON ALMA SRL	eolian
54	NEG PROJECT 1 SRL	eolian
55	NEG PROJECT 2 SRL	eolian
56	OMV PETROM WIND POWER S.A.	eolian
57	OVIDIU DEVELOPMENT SRL	eolian
58	PESTERA WIND FARM SA	eolian
59	PIROTEHNIC OSB SRL	eolian
60	ROMCONSTRUCT TOP SRL	eolian
61	TELESATELIT S.R.L.	eolian
62	SERVOPLANT ECO ENERGY SRL	eolian
63	SIBIOARA WIND FARM SRL	eolian
64	SMART CLEAN POWER SRL	eolian
65	SMARTBREEZE SRL	eolian
66	SOFT GROUP S.R.L.	eolian
67	TARGUSOR WIND FARM S.A.	eolian
68	THREE WINGS SRL	eolian
69	TOMIS TEAM SRL	eolian
70	TOPLET ENERGY S.R.L.	eolian

71	TOTAL NATURAL SRL	eolian
72	VENTUS RENEW ROMANIA SRL	eolian
73	WIND PARK INVEST S.R.L.	eolian
74	WIND STARS SRL	eolian
75	WINDFARM MV 1 SRL	eolian
76	ALESIS SRL	hidro
77	ALPHA CONSTRUCT SISTEM SA	hidro
78	ALPHA PROJECT TEHNOLOGY SA	hidro
79	ALTO ENERGY SRL	hidro
80	APA SERV VALEA JIULUI PETROȘANI S.A.	hidro
81	APASCO S.A.	hidro
82	APAVIL S.A.	hidro
83	AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	hidro
84	AQUA ECOENERG SRL	hidro
85	AQUA ENERGIA SA	hidro
86	ASOCIAȚIA FAMILIALĂ ATOMEI GHEORGHE	hidro
87	ATS ENERGY SRL	hidro
88	BALKAN HYDROENERGY SRL	hidro
89	BETA ENERGIE REGENERABILA SRL	hidro
90	BISTRA HIDRO S.R.L.	hidro
91	CDI CLEAN ENERGY S.R.L.	hidro
92	COMPANIA DE APĂ SOMEȘ S.A.	hidro
93	COMPANIA LOCALA DE TERMOFICARE COLTERM S.A.	hidro
94	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU	hidro
95	COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A. (FOST TURCENI)	hidro
96	CONCAZMAR PROD. COM. SRL	hidro
97	ELCATA MHC SRL	hidro
98	ELECTRO RAZPAM SRL	hidro
99	ELECTROCARBON S.A.	hidro
100	ELECTROMAGNETICA S.A.	hidro
101	ELEREX S.R.L.	hidro
102	ELNET SRL	hidro
103	ELSID SA	hidro
104	ENTECH ENGINEERING SRL	hidro
105	EOLIAN PLUS S.A.	hidro
106	ESPE ENERGIA SRL	hidro
107	EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA S.A.	hidro
108	FORUM DEVELOPMENT SRL	hidro

109	GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING SRL	hidro
110	GV ENERGY S.R.L.	hidro
111	H2O ENERGY	hidro
112	HALMAGEL ENERGY SRL	hidro
113	HIDRAL INVEST SRL	hidro
114	HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	hidro
115	HIDRO CLEAR SRL	hidro
116	HIDRO JEPI S.A.	hidro
117	HIDRO PRIBOIASA II MHC S.R.L.	hidro
118	HIDROART SRL	hidro
119	HIDROCONSTRUCTIA S.A.	hidro
120	HIDROELECTRICA DEL UCEA SRL	hidro
121	HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	hidro
122	HIDROELECTRICA SA	hidro
123	HIDROPROD SRL	hidro
124	HIVATALOS SRL	hidro
125	HYDRO BORCA S.R.L.	hidro
126	HYDRO POWER ENERGY S.R.L.	hidro
127	HYDROTECH ELECTRIC SRL	hidro
128	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	hidro
129	IDRORADEA SRL	hidro
130	IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	hidro
131	INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L.	hidro
132	ISPH S.A.	hidro
133	LUXTEN LIGHTING SRL	hidro
134	MHC CALINESTI RAU SRL	hidro
135	MHPP ENERGY CALINESTI SRL	hidro
136	MICROHIDRO BALINT SRL	hidro
137	MINERAL OIL SRL	hidro
138	MOBIL DEN STEEL SRL	hidro
139	NEPTUN S.A.	hidro
140	ORIGINAL POP MODEL S.R.L.	hidro
141	ROMELECTRO S.A.	hidro
142	ROMENERGO HIDRO S.R.L.	hidro
143	ROTT ENERGY SRL	hidro
144	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	hidro
145	ROTT HAUS CONSULTING SRL	hidro
146	SEB ENERGY SRL	hidro

147	SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL	hidro
148	SOBIS SOLUTIONS SRL	hidro
149	TERAMET FAUR S.R.L.	hidro
150	TERMOFOREST S.R.L.	hidro
151	THREEPHARM SRL	hidro
152	TMK HYDROENERGY POWERSRL RESITA	hidro
153	TRANSEASTERN VISTEA HIDROELECTRICA SPV IV SRL	hidro
154	TRANSENERGO MICROHIDRO SRL	hidro
155	TURIST SUIOR SRL	hidro
156	UZINA MEC. SADU SA	hidro
157	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	hidro
158	VIENNA ENERGY FORTA NATURALA SRL	hidro
159	ZAGRA HIDRO SRL	hidro
160	A6 IMPEX SA	culturi energ.
161	AAYLEX PROD SRL	biomasa
162	AGROTRUST SRL	gaz de fermentare a nămolurilor
163	APASERV SATU MARE SA	gaz de fermentare a nămolurilor
164	ARMAN CONSTRUCTION SRL	gaz de fermentare a nămolurilor
165	AVICOM SA	dejecții -culturi energ.
166	BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L. CV	biomasa
167	BIOENERGY SUCEAVA SRL	biomasa
168	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	gaz de fermentare a deseurilor
169	EGGER ROMANIA SRL	biomasa
170	EXPLOCOM GK S.R.L.	culturi energ.
171	GENERAL ENERGETIC SRL	biomasa
172	GENESIS BIOTECH SRL	biomasa
173	HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER SRL	biomasa
174	IRIDEX IMPORT EXPORT SRL	gaz de fermentare a deseurilor
175	NEW LIFE ENERGY SRL	gaz de fermentare a namolurilor
176	RENEWABLE POWER SRL	gaz de fermentare a deseurilor
177	SORTILEMN SA	biomasa

178	TEB PROJECT ONE SRL	gaz de fermentare a namolurilor
179	PRIMĂRIA COMUNEI FLOREȘTI	solara
180	A&B TRADE CO SRL	solara
181	ACV SOLAR TECHNOLOGY SA	solara
182	ADVANCED ENERGY ECO SRL	solara
183	AGHEAR TRANS SRL	solara
184	AGRIND SINCRAI SRL	solara
185	AGRO BIO CODRU SRL	solara
186	AGRO TRIO SRL	solara
187	AGRO-CARMOLACT SRL	solara
188	AGROMOL SRL	solara
189	AGROTOT 2000 SRL	solara
190	ALCOPA ENERGY SRL	solara
191	ALEX T ENERGY SRL	solara
192	ALFA LAND SRL	solara
193	ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL	solara
194	ALLEGRO SRL	solara
195	ALLIANSO ENERGIZE PROJECT TWO SRL	solara
196	ALLIANSO ENERGY SOLARSTRINGS ONE SRL	solara
197	ALLIANSO ENERGY SRL	solara
198	ALLIANSO SOLAR FUN SRL	solara
199	ALPINA BLAZNA SRL	solara
200	AMPER SRL	solara
201	AMV SOLAR SRL	solara
202	ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	solara
203	ARINNA DEVELOPMENT S.A.	solara
204	AROTTHREEPOWER SRL	solara
205	AROTWOPOWER SRL	solara
206	ARPLAMA ROMANIA SRL	solara
207	ARV GOD TECHNOLOGY SRL	solara
208	ARY WIND ENERGY SRL	solara
209	ASERNIA SOLAR SRL	solara
210	ASIST PRODUCTION HYGRO S.R.L.	solara
211	ASTEH WESTERN SRL	solara
212	ASTRO GREEN ENERGY SRL	solara
213	ASTROENERGY GREEN PRODUCTION SRL	solara
214	ATTICKI DEVELOPMENT& CONSTRUCT SRL	solara

215	AUTENTIC SOLAR GRUP SRL	solara
216	AUTO TRANS COM S.R.L.	solara
217	AVI COMPACT SRL	solara
218	AVICARVIL S.R.L.	solara
219	AWRR SUN 115 SRL	solara
220	B&B AGRO HOLDING SRL	solara
221	BALKAN PHOTO ENERGIA SRL	solara
222	BC SOLAR INVESTMENT SRL	solara
223	BERSIM ENERGIA SRL	solara
224	BIO VOLT SRL	solara
225	BIOENERGY GREEN PODARI SRL	solara
226	BISERICA CRESTINA BAPTISTA MAGHIARA	solara
227	BISSI SOLAR LUGOJ SRL	solara
228	BLACK SEA TRANSPORT SRL	solara
229	BLUE SAND INVESTMENT SRL	solara
230	BN SOLAR PARK SRL	solara
231	BUZIAS BLUE SKY 1	solara
232	BUZIAS GREEN FIELD 1 S.R.L.	solara
233	BUZIAS SUNRISE 1 SRL	solara
234	C+C SCHINAL SRL	solara
235	CAMPO VERDE ENERGY SRL	solara
236	CAMPO VERDE SOLARIS SRL	solara
237	CAMPUS SOLAR SRL	solara
238	CAPIDAVA PRODCOM SA	solara
239	CARACAL SOLAR ALPHA SRL	solara
240	CARTAGRIS LIMITED SRL	solara
241	CASA CRANG SRL	solara
242	CDG SRL	solara
243	CHAMPIGNONS PROD SRL	solara
244	CHEREJI SRL	solara
245	CIS ENERGY SRL	solara
246	CLARANCE KEMP SRL	solara
247	CLEAN ALTERNATIV SRL	solara
248	CLEAN POWER PROD SRL	solara
249	CO GER CONSTRUCTII SOLAR SRL	solara
250	COMPANIA AGROINDUSTRIALE SRL	solara
251	COMPANIA DE DEZVOLTARE IMOBILIARA SRL	solara
252	CONARG ESTATE SRL	solara

253	CONFIND S.R.L.	solara
254	CONTINENTAL ENERGY SRL	solara
255	CORABIA SOLAR SRL	solara
256	COVASNA ESTIVAL 2002 S.A.	solara
257	COZMIRCOM SA	solara
258	CRASNAHYDRO SRL	solara
259	CRISTAL TRANS C&I SRL	solara
260	CUJMIR SOLAR S.R.L.	solara
261	D&P ELECTRONIC SERVICE SRL	solara
262	DANIELLI DESIGN SRL	solara
263	DANUBIUS POWER SRL	solara
264	DARCOM SRL	solara
265	DEAL PROPERTIES SRL	solara
266	DELALINA SRL	solara
267	DELTA FOTOVOLTAIC ENERGY SRL	solara
268	DELTA&ZETA ENERGY SA	solara
269	DMT SOLAR SRL	solara
270	DN AGRAR APOLD S.R.L.	solara
271	DOIMEGA SRL	solara
272	DUNASUN SRL	solara
273	DUPLO SOLAR SRL	solara
274	DURABIL SRL	solara
275	DURASOLAR INVEST SRL	solara
276	ECO DINAM GROUP S.R.L.	solara
277	ECO TRADING ENERGY SRL	solara
278	ECOBYN SOLAR SRL	solara
279	ECOSFER ENERGY SRL	solara
280	ECOSUN EXPERT BRASOV SRL	solara
281	EDEX SRL	solara
282	ELECTRA RADU SRL	solara
283	ELECTROUTILAJ SA	solara
284	ELISOLAR SRL	solara
285	ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	solara
286	ENER ROM SRL	solara
287	ENERCONS SOLAR S.R.L.	solara
288	ENERGIAFOTO S.R.L.	solara
289	ENERGO NATUR RASCAIETI SRL	solara
290	ENERGO NATUR VISINA SRL	solara

291	ENERGOFOTO INSTAL SRL	solara
292	ENERGOIL S.R.L.	solara
293	ENERGY DETA SRL	solara
294	ENERGY FOND ROEST SRL	solara
295	ENERGY LUXTEN GREEN SRL	solara
296	ENERGY PARK 3M S.R.L.	solara
297	ENERGY PERENI SRL	solara
298	ENEV AVRIG SRL	solara
299	EOL ENERGY SRL	solara
300	EREVGREEN SRL	solara
301	ESO SOUTH ENERGY	solara
302	ESTHESIS ENERGY SRL	solara
303	EUROSILOZ SA	solara
304	EWE HALCHIU SOLAR SRL	solara
305	EWE MAGURELE SOLAR SRL	solara
306	EXTRUPLAST SRL	solara
307	EYE MALL SRL	solara
308	F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL	solara
309	FADO TRADE SRL	solara
310	FARTUD SRL	solara
311	FIELD SRL	solara
312	FINAS PROJECTS SRL	solara
313	FIRIZA ENERGY S.R.L.	solara
314	FOMCO PRODIMPEX SRL	solara
315	FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	solara
316	FORT GREEN ENERGY SRL	solara
317	FOTON DELTA SRL	solara
318	FOTON EPSILON SRL	solara
319	FRANCOMI SRL	solara
320	FUTURE SOLAR SRL	solara
321	GALUSOL SRL	solara
322	GAMA ENERGOTOTAL SRL	solara
323	GAMA&DELTA ENERGY SA	solara
324	GERATELECTRONIC SRL	solara
325	GERMAN ENERGY SRL	solara
326	GES GREEN ENERGY SPECIALISTS SRL	solara
327	GESPRO GREEN ENERGY SRL	solara
328	GICZEI SRL	solara

329	GLOBNET-YU SRL	solara
330	GMC TRANSPORTI S.R.L.	solara
331	GPSB SOLARIS 48 SRL	solara
332	GREEN COMCRIS INVEST SRL	solara
333	GREEN ELECTROVEST SRL	solara
334	GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL	solara
335	GREEN MOUNTAIN ENERGY SRL	solara
336	GREEN POWER ENERGY MARKET SRL	solara
337	GREEN TEHNIC SRL	solara
338	GREEN VISION SEVEN SRL	solara
339	GREENLIGHT SOLUTIONS SRL	solara
340	GREENPHOTO S.R.L.	solara
341	GRENERG S.R.L.	solara
342	GRUP LEMN SRL	solara
343	H&M COMPANY SRL	solara
344	HERMES BUSINESS CENTER S.R.L.	solara
345	HERMES ENERGY INTERNATIONAL SA.	solara
346	HIDRO BUCOVA SRL	solara
347	HOERMANN SRL	solara
348	HTM DEVELOPMENT S.R.L.	solara
349	HUGO SOLAR SRL	solara
350	HUSNICIOARA SOLAR SRL	solara
351	ICE BLINK CONSULTING SRL	solara
352	IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL	solara
353	IMA ENGINEERING SOLUTIONS S.A.	solara
354	IMAM SOLE E VENTO SRL	solara
355	IMC ROINVEST SRL	solara
356	IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	solara
357	INFRADOORS SRL	solara
358	INOLTERA SOLAR SRL	solara
359	INTREPRINDERE INDIVIDUALA ERSZENY TIBOR	solara
360	IOANNA PROPERTIES SRL	solara
361	IRINI PROPERTIES SRL	solara
362	IRROM INDUSTRIE SRL	solara
363	IRUM SA	solara
364	ITALIANFOOD ROMANIA SRL	solara
365	IZVOR DE LUMINA SRL	solara
366	KENTAX ENERGY SRL	solara

367	KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L.	solara
368	LAS ALTERNATIV ENERGY SRL	solara
369	LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L.	solara
370	LIGOVIG SUN SRL	solara
371	LJG GREEN SOURCE ENERGY ALPHA S.A.	solara
372	LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	solara
373	LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	solara
374	LOMARUCON S.R.L.	solara
375	LONG BRIDGE MILENIUM SRL	solara
376	LOTUS CENTER SA	solara
377	LOVRIN 2 ENERGIA SA	solara
378	LUCAS EST S.R.L.	solara
379	LUCCRIS ENERGY SRL	solara
380	LUGASOL SRL	solara
381	LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA SRL	solara
382	LUMINA SOLAR SRL	solara
383	LUXTEN LIGHTING SRL	solara
384	M.P.G. COM S.R.L.	solara
385	MAKOMTEY ENERGY SRL	solara
386	MANAGEMENT BUILDINGS COMPANY SRL	solara
387	MAPCOM LOGISTIK SRL	solara
388	MARIFLOR PRODCOM SRL	solara
389	MAR-TIN SOLAR ENERGY SRL	solara
390	MASIN ENERGY SRL	solara
391	MAYA GIA PROD S.R.L.	solara
392	MELICON POWER SRL	solara
393	MEM BAU SRL	solara
394	MERONERG SRL	solara
395	METCHIM ELECTRIC SRL	solara
396	MILANODUE GREEN ENERGY SRL	solara
397	MILENIUM INVEST S.R.L.	solara
398	MINERAL OIL SRL	solara
399	MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	solara
400	MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	solara
401	MODENA ENERGY SRL	solara
402	MONSSON ALMA SRL	solara
403	MONST ENERGY S.R.L.	solara
404	MONTANA ENDLESS ENERGY SRL	solara

405	MONTANA ENERGY ROM SRL	solara
406	MONTANA SOLAR ENERGY SRL	solara
407	MW GREEN POWER EXPORT S.A.	solara
408	NADEROL SRL	solara
409	NATURAL ENERGY PROD SRL	solara
410	NEOVOLT S.R.L.	solara
411	NEPTUN S.A.	solara
412	NEW SOLAR ENERGY SRL	solara
413	NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L.	solara
414	NICO GREEN ENERGY DOI SRL	solara
415	NORD SOLAR DOBA SRL	solara
416	NOVA ESSATA SRL	solara
417	NOVA POWER & GAS SRL	solara
418	NOVITAS ELECTRO SRL	solara
419	OLREROM ENALFA SRL (FOST CONSTRUCTIM SA)	solara
420	OLT PIESS SRL	solara
421	ORANGE PROJECT ENERGY SRL	solara
422	ORI EXP SRL	solara
423	ORIGO IMPEX SRL	solara
424	P. F. A. MOISE IOVA	solara
425	P.F. JURGIU IOAN	solara
426	P.F. LAZAROAIE IOAN	solara
427	P.F. MARIA MIHAI	solara
428	P.F. SOMESAN CODRIN	solara
429	P.F. ZAHARIA GHEORGHE	solara
430	PANDA CONFETI SRL	solara
431	PARC SOLAR MOLDOVENI SRL	solara
432	PAV GREEN ENERGY SRL	solara
433	PETCAMAX SRL	solara
434	PETOSOLAR SRL	solara
435	PF BARUTA RADU-ILIE	solara
436	PF BOBOSAN GHEORGHE	solara
437	PF DAMIAN EMIL FLORIN	solara
438	PF DOGARU NICOLAI	solara
439	PF IVANOV MIRELA	solara
440	PF LUNGU GAVRIL	solara
441	PF LUPAU DAN - CRISTIAN	solara
442	PF MAN VIOREL MARINEL	solara

443	PF MUNTEANU AUREL	solara
444	PF PETELEI AMBRUS ISTVAN	solara
445	PF POPESCU LUCIAN - GABRIEL	solara
446	PF RADU IOAN LIVIU	solara
447	PF SABAU BENIAMIN	solara
448	PF SERBAN GHEORGHE NICOLAE	solara
449	PF SIIA VOREL-MIREL	solara
450	PFA BUDAI ADRIAN	solara
451	PFA EFTENOIU CORNEL	solara
452	PFA FETEA FLOARE	solara
453	PFA SACALEAN IOAN	solara
454	PFA SZABO I.DEZIDERIU	solara
455	PFA ZOLTAN DAJKA	solara
456	PHOENIX SRL	solara
457	PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	solara
458	PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY SRL	solara
459	PHOTOVOLTAIC FARM LIVEZILE SRL - RADIATA IN 01-10-2014	solara
460	PHOTOVOLTAIC FARM URMENIS SRL	solara
461	PIRAMIDA SOARELUI SRL	solara
462	POLIMED COM SRL	solara
463	PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	solara
464	POTELU SOLAR SRL	solara
465	POWER L.I.V.E. ONE S.A.	solara
466	PRO LEX ENERGY SRL	solara
467	PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L.	solara
468	PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL	solara
469	PROGETTO ENERGIA VERDE SRL	solara
470	PROGETTO MAGLIA SRL	solara
471	PROJECT SERVICES RO SRL	solara
472	PROMAT COMIMPEX SRL	solara
473	PV ENERGY SRL	solara
474	PVE PROJECT S.R.L.	solara
475	Q SRL	solara
476	QUALITYSOLAR SRL	solara
477	RAISING SUN EUROPE SRL	solara
478	RARA LOGISTICS SRL	solara
479	RARA PARC S.R.L.	solara
480	RASUN ENERGY SRL	solara

481	RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L.	solara
482	RAVENALI SRL	solara
483	RAZ CONSULT SRL	solara
484	RC DEVELOPMENT DESET RO SRL	solara
485	RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL	solara
486	RC DEVELOPMENT DVA RO SRL	solara
487	RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL	solara
488	RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL	solara
489	RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL	solara
490	RC SOUTH REGION SRL	solara
491	REAL BEST S.R.L.	solara
492	REFRACERAM SRL	solara
493	REINVEST SOUTH REGION SRL	solara
494	REINVEST URZICENI SRL	solara
495	RENEWPOWER ENERGY S.R.L.	solara
496	REPLAY SRL	solara
497	REROPAM SRL	solara
498	RESIDENT SOLAR SRL	solara
499	ROBEST COM SRL	solara
500	RODALI CARGO SRL	solara
501	ROJEVAS 2000 SRL	solara
502	ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL	solara
503	ROLMIS SRL	solara
504	ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	solara
505	ROMKUMULO SRL	solara
506	RUNCU ENERGIA SA	solara
507	SAB ENERGY SERVICES SRL	solara
508	SADOAL ENERGY SRL	solara
509	SAG FOTOVOLTAICE SRL	solara
510	SAN INSULA SRL	solara
511	SAPIEM CONTROL SRL	solara
512	SECPRAL PRO INSTALATII SRL	solara
513	SEFAR SRL	solara
514	SELGROS CASH & CARRY SRL	solara
515	SETRA ENERGY SRL	solara
516	SEZ TRADE S.R.L.	solara
517	SIFEE PV ENERGY S.R.L.	solara
518	SIFEE SPV SRL	solara

519	SIGTEX SRL	solara
520	SILCRIS ENERGY SRL	solara
521	SILURUS GREEN CONSULTING SRL	solara
522	SIMCO INTERNATIONAL IMPEX SRL	solara
523	SIMICO PROD FACTORY S.R.L.	solara
524	SINGURENI PV PLANT SRL	solara
525	SJK ASSET S.R.L.	solara
526	SNAGOV POWER PLANT SRL	solara
527	SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SA	solara
528	SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SA	solara
529	SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L.	solara
530	SOLAR ELECTRIC FRASINET S.R.L.	solara
531	SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.R.L.	solara
532	SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	solara
533	SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L.	solara
534	SOLAR FUTURE ENERGY SRL	solara
535	SOLAR INVESTMENT MARTINEȘTI SRL	solara
536	SOLAR PARK ACV SRL	solara
537	SOLAR PARK COSERENI SRL	solara
538	SOLAR PARK MDL S.R.L.	solara
539	SOLAR PARTNERS SRL	solara
540	SOLAR POWER CEHU SRL	solara
541	SOLAR POWER ENERGY RO SRL	solara
542	SOLAR RESOURCES SRL	solara
543	SOLAR RUSENI SRL	solara
544	SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS SRL	solara
545	SOLARFUN SRL	solara
546	SOLD ENERGY SRL	solara
547	SOLEK PROJECT ALPHA SRL	solara
548	SOLEK PROJECT DELTA SRL	solara
549	SOLEK PROJECT EPSILON SRL	solara
550	SOLEK PROJECT GAMMA SRL	solara
551	SOLEK PROJECT KAPPA SRL	solara
552	SOLEK PROJECT KHI SRL	solara
553	SOLEK PROJECT OMEGA SRL	solara
554	SOLEK PROJECT TAU SRL	solara
555	SOLEK PROJECT TXI SRL	solara
556	SOLPRIM SRL	solara

557	SORSTE SA	solara
558	SPECTRUM TECH SRL	solara
559	SPINE GREEN FV SRL	solara
560	SPRING ADVERTISING SRL	solara
561	STOCK ENERGY SRL	solara
562	STUDINA SOLAR S.R.L.	solara
563	STUYT SOLAR SRL	solara
564	SUBEX BACAU SA	solara
565	SUENO SOLAR SRL	solara
566	SUN ENERGHES SRL	solara
567	SUN ENGINEERING S.R.L.	solara
568	SUN PARTNERS SRL	solara
569	SUN RECORDS S.R.L.	solara
570	SUN TERMINAL SRL	solara
571	SUNFIELDS NORD SRL	solara
572	SUNINVEST RO PV1 SRL	solara
573	SUNKAT PARC SRL	solara
574	SUNSOLEO SRL	solara
575	SUNTECH POWER SRL	solara
576	SUPREMIA GRUP SRL	solara
577	TCV IMPEX SA	solara
578	TEHNOINSTRUMENT SOLUTIONS SA	solara
579	TEHNOLEMN SRL	solara
580	TEMAD ENERGIE SRL	solara
581	TEN TRANSILVANIA ENERGY SRL	solara
582	TERMOFOREST S.R.L.	solara
583	TERRA MUNTENIA SRL	solara
584	TE-VI SOL SRL	solara
585	TINMAR GREEN ENERGY SRL	solara
586	TITAN SOLAR SRL	solara
587	TRANS PV ELECTRIC SRL	solara
588	TULSOR S.R.L.	solara
589	UNIQUE SOLAR SRL	solara
590	UNIREA GREEN ENERGY SRL	solara
591	VALENERGY PROD INSTANT SRL	solara
592	VANJU MARE SOLAR S.R.L.	solara
593	VARO FUTURE DEVELOPMENT SRL	solara
594	VARO GREEN DEVELOPMENT SRL	solara

595	VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL	solara
596	VAROKUB GREEN ENERGY S.A.	solara
597	VERSOL INVESTMENT S.R.L.	solara
598	VISUAL ROM STUDIO SRL	solara
599	VLG BIOCHIRIS SRL	solara
600	VLG RO SRL	solara
601	VOLTACOM DOL SRL	solara
602	VRISH PRO INVESTMENTS SRL	solara
603	WDP DEVELOPMENT RO SRL	solara
604	WEST SEMPOWER SRL	solara
605	WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL	solara
606	WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	solara
607	XALANDINE ENERGY S.R.L.	solara
608	XPV SA	solara
609	YELLOW PROJECT ENERGY SRL	solara
610	ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	solara
611	ZOLDANGYAL SRL	solara

ANEXA 3

SITUAȚIA NUMĂRULUI DE CERTIFICATE VERZI NECESAR A FI ACHIZIȚIONATE DE OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGAȚIE DE ACHIZIȚIE CERTIFICATE VERZI PENTRU INDEPLINIREA COTEI OBLIGATORII DE CERTIFICATE VERZI PENTRU ANUL 2014

Nr crt.	Operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru 2014	CV de achiziționat
1	PFA BOBOSAN GHEORGHE	1
2	PF DIACONESCU ION	8
3	PFA DOGARU NECULAI	2
4	PF PAVEL CONSTANTIN	1
5	PFA SACALEAN IOAN	1
6	PFA SZABO DEZIDERIU	1
7	SC A ENERGY IND SRL	160
8	SC AAYLEX PROD SRL	1368
9	SC ADERRO G.P. ENERGY SRL	10779
10	SC AGRANA ROMANIA SA	4772
11	SC AGRO - CARMOLACT SRL	19
12	SC AGROTRUST SRL	95
13	SC ALPIQ ROMINDUSTRIES SRL (fost BUZMANN INDUSTRIES)	85760
14	SC ALRO SA (VIMETCO)	627292
15	SC AMPER SRL	27
16	SC AMURCO SRL	79
17	SC AMV STYLE SRL	94
18	SC APA SERV SATU MARE SA	138
19	SC APA SERV VALEA JIULUI SA	68
20	SC APAVIL SA	124
21	SC ARCELOR MITTAL GALAȚI SA	65721
22	SC ARELCO POWER SRL	280105
23	SC AVICARVIL SRL	28
24	SC AXPO ENERGY ROMANIA SA	141120
25	SC BELECTRIC ENERGY TRADING SRL	91
26	SC BIO ELECTRICA TRANSILVANIA SRL	8951
27	SC BIOL ENERGY SRL	21386
28	BISERICA CRESTINA BARTISTA MAGHIARA	1
29	SC CAROLI FOODS GROUP SRL	82
30	SC CET Arad SA	2255
31	SC CET GOVORA SA	96229
32	SC CET GRIVITA SRL	265
33	SC CEZ Vânzare SA	690289
34	SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL (fost GAZ SUD FURNIZARE)	15886

35	SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL	128
36	SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA	76
37	SC COMPANIA DE APA ORADEA SA	301
38	SC COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA FOCȘANI	180
39	SC Complexul Energetic Hunedoara SA	32193
40	SC Complexul Energetic Oltenia SA	147455
41	SC CONFIND SRL	14
42	SC CONTUR GLOBAL SOLUTIONS SRL	8270
43	SC COZMIRCOM SA Baia Sprie	47
44	SC DALKIA TERMO IASI SA	10
45	SC DALKIA TERMO PRAHOVA SRL	512
46	SC DARCOM GROUP SRL	7
47	SC DONAU CHEMP SRL	21393
48	SC E.ON Energie România SA	748242
49	SC E.V.A. ENERGY SRL	1
50	SC ECOGEN ENERGY SA Buzau	675
51	SC EFE ENERGY SRL	7794
52	SC EFT FURNIZARE SRL	206639
53	SC EGGER ROMÂNIA SRL	21035
54	SC ELECTRA RADU SRL	3
55	SC Electrica Furnizare SA	2014011
56	SC ELECTRICOM SA	3629
57	SC ELECTRIFICARE CFR SA	83870
58	SC ELECTROCARBON SA SLATINA	2186
59	SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	453
60	SC ELECTROCENTRALE GALAȚI SA	5
61	SC ELECTROMAGNETICA SA	227166
62	SC ELECTROUTILAJ CAMPINA SA	73
63	SC ELSACO ENERGY SRL	435
64	SC ELSID SA	54828
65	SC ENEL Energie Muntenia SA	875195
66	SC ENEL Energie SA	902660
67	SC ENEL TRADE ROMANIA SRL	217
68	SC ENERGOSIB SRL	2
69	SC ENERGOTRANS SRL	19400
70	SC ENERGY COGENERATION GROUP SRL	2537
71	SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL	62181
72	SC ENERGY HOLDING SRL (ENERGY CONSULT)	143550
73	SC ENERGY MARKET CONSULTING SRL	982
74	SC ENERGY NETWORK SRL	78585
75	SC ENET SA FOCȘANI	9
76	SC ENEX SRL	20940
77	SC ENNET GRUP SRL	3359

78	SC ENOL GRUP SA	22139
79	SC ENTREX SERVICES SRL	1161
80	SC EOLIAN PROJECT SRL	1339
81	SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA (fost ADMIN. APELE ROMÂNE)	160
82	SC EXPLOCOM GK SRL	2
83	SC EXTRUPLAST SRL	12
84	SC FADO TRADE SRL	1
85	SC FIDELIS ENERGY SRL	44354
86	SC GDF SUEZ ENERGY ROMANIA SA	114635
87	SC GDM LOGISTICS SRL	1705
88	SC GENERAL COM INVEST SRL	11173
89	SC GETICA 95 COM SRL	32175
90	SC GRIVCO SA	107
91	SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL	7923
92	SC HIDRO JEPI SA (fost OMNIIMPEX Hârtia Bușteni SA)	20
93	SC HIDROELECTRICA SA	17972
94	SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA	3716
95	SC HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER SRL	28653
96	SC ICCO ENERG SRL	36416
97	SC ICPE Electrocond Technologies SA	4285
98	SC INDUSTRIAL ENERGY SRL (fost ROENERGO SA)	8011
99	SC INTERAGRO SRL ZIMNICEA	374
100	SC INVERSOLAR ENERGY SA	176
101	SC KDF ENERGY SRL	7434
102	SC LORD ENERGY SRL	42
103	SC LOTUS CENTER SA Oradea	498
104	SC Lukoil Energy & Gas Romania SRL	46287
105	SC LUKY COMPROD SRL	5
106	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	480
107	SC MAGYAR ARAMSZOLGALTATO SRL	10516
108	SC MASIN ENERGY SRL	5
109	SC MEM BAU SRL	7
110	SC MENAROM P.E.C. SA	937
111	SC MODERN CALOR SA Botosani	329
112	SC MONSSON TRADING SRL	4787
113	SC MONST ENERGY SRL	9
114	SC NEPTUN SA Câmpina	11932
115	SC NERA MURESAN SECURITY SRL	4
116	SC NOVA POWER & GAS SRL (fost TEN Transilvania Energy)	15782
117	SN NUCLEARELECTRICA SA	222
118	SC OET-OBEDINENI ENERGIINI TARGOVTSI OOD Sucursala București	43622

119	SC OMV PETROM SA	356431
120	SC OMV Petrom Wind Power SRL	17990
121	SC PAJO HOLDING SRL	16
122	SC P.C. MANAGEMENT & CONSULTING SRL	1637
123	SC PHOENIX SRL	8
124	SC POLIMED COM SRL	112
125	SC POLIMED ENERGY TRADING SRL	622
126	SC PORT ENERGY CONSTRUCT SRL Oradea	1
127	SC PREFAB SA București	320
128	SC QMB ENERG SRL	195
129	RAAN Regia Autonoma Activitati Nucleare	32401
130	SC REFRACERAM SRL	47
131	SC RENOVATIO TRADING SRL	93489
132	SC REPOWER FURNIZARE ROMANIA SRL	314038
133	SC ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	9
134	SC ROMELECTRO SA	3
135	SC ROMENERGY INDUSTRY SRL	66457
136	SC ROMGAZ SA Mediaș	62146
137	SC RULMENTI SA BARLAD	6667
138	SC RWE Energie SRL	2653
139	SC SAM MILLS SRL	2560
140	SC SAPIEM CONTROL SRL	37
141	SC SE GES SA	5168
142	SC SORTILEMN SA	1290
143	SC SUBEX S.A. BACAU	102
144	SC TEREOS ROMANIA SA (fost ZAHĂRUL LUDUȘ)	1610
145	SC THERMOENERGY GROUP (fost CET BACAU)	1562
146	SC THREE WINGS SRL	192
147	SC TINMAR IND SA	801612
148	SC TEB ENERGY BUSINESS SA	650
149	SC TRANSENERGO COM SA	147765
150	SC TRANSFORMER ENERGY SUPPLY SRL (fost ICCO ENERGY SUPPLY)	26031
151	SC TURIST SUIOR SRL Baia Sprie	45
152	SC UGM ENERGY TRADING SRL	17048
153	SC UZINA MECANICA SADU SA	365
154	SC VERTA TEL SRL	1174
155	SC VEST ENERGO SA	9
156	SC VIROMET SA	219
157	SC WDP DEVELOPMENT RO SRL	180
158	SC WERK ENERGY SRL (fost ILIOTOMI IMPEX GRPA)	727
159	SC ZAHARUL ORADEA SA	3097
160	UPB	677

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 2014

NR. CRT.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV PENTRU 2014	NR. CERTIFICATE VERZI NEACHIZIȚIONATE
1	PAVEL CONSTANTIN	1
2	SC AMURCO SRL	79
3	BISERICA CREȘTINĂ BAPTISTĂ MAGHIARĂ	1
4	SC CONFIND SRL	9
5	SC ENERGOSIB SRL	2
6	SC ENNET GRUP SRL	3359
7	SC LUKY COMPROD SRL	5
8	SC NERA MURESAN SECURITY SRL	4
9	SC OET-OBEDINENI ENERGIINI TARGOVTSI OOD Sucursala București	41991
10	REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE	31101
Total 2014		76552