

RAPORT
privind funcționarea pieței de certificate verzi
in anul 2006

ANRE

2007

ANRE

Departamentul piață de energie

Direcția reglementări comerciale

**Elaborator: Serviciul Strategii Energetice și Promovarea Surselor Regenerabile de
Energie și a Cogenerării**

Serviciul Strategii Energetice și Promovarea Surselor Regenerabile de Energie și a Cogenerării mulțumește participanților la piața de CV, CN Transelectrica SA și SC OPCOM SA pentru promptitudinea și solicitudinea în transmiterea informațiilor necesare întocmirii prezentului Raport

CUPRINS

1. CADRUL LEGISLATIV.....	4
2. PIAȚA DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA.....	5
3. EVOLUȚII PRIVIND SISTEMELE DE CERTIFICATE VERZI APLICATE ÎN ȚĂRILE UNIunii EUROPEANE.....	6
4. REZULTATE PRIVIND EVOLUȚIA PIEȚEI DE CV ÎN ANUL 2006.....	7
5. CONCLUZII.....	9
6. Anexa 1.....	10
7. Anexa 2.....	12
8. Anexa 3.....	13
9. Anexa 4.....	14
10. Anexa 5.....	15
11. Anexa 6.....	16
12. Anexa 7.....	17
13. Anexa 8.....	18
14. Anexa 9.....	19
15. Anexa 10.....	20
16. Anexa 11.....	21

1. CADRUL LEGISLATIV

Directiva 2001/77/CE a Parlamentului și Consiliului European privind promovarea producției de energie electrică din surse de energie regenerabile pe piața internă, reprezintă pasul istoric făcut de Uniunea Europeană - UE în dezvoltarea valorificării surselor regenerabile pentru producerea energiei electrice. Implementarea prevederilor Directivei în legislațiile naționale a condus la aplicarea de politici care să permită atingerea până în anul 2010 a țintelor orientative naționale stabilite de Directivă privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie – E-SRE. Atingerea țintelor naționale contribuie la atingerea țintei la nivelul UE de 21%. Ținta de 21% este corelată și cu angajamentele statelor membre UE de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, asumate odată cu ratificarea Protocolului de la Kyoto.

România, nou stat membru al Uniunii Europene, prin Hotărârea Guvernului nr. 443/2003 *privind promovarea producției de energie electrică din surse de energie regenerabile*, cu modificările ulterioare, a transpus în legislația proprie prevederile Directivei 2001/77/CE și și-a asumat ținta orientativă pentru anul 2010 de 33% privind ponderea E-SRE din consumul intern brut de energie electrică.

Pentru încurajarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie din România, prin HG nr.1892/2004, cu modificările ulterioare din HG 958/2005, s-a stabilit sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv sistemul cotelor obligatorii combinat cu sistemul de comercializare a certificatelor verzi.

Sistemul de promovare adoptat acordă producătorilor de E-SRE pentru fiecare megawattoră de energie electrică livrată în rețeaua electrică un bonus oferit prin intermediul unui certificat verde – CV. Certificatele verzi primite de producători pot fi tranzacționate în sistem concurențial, fie pe piața centralizată de certificate verzi, fie pe piața contractelor bilaterale. Prețul de tranzacționare a unui CV trebuie să se încadreze în limitele de preț stabilite de Guvern până la nivelul anului 2012 de respectiv 24-42€/CV.

Pentru funcționarea piețelor de CV și formarea cererii pe aceste piețe, prin sistemul de promovare adoptat se stabilesc, până la nivelul anului 2012, cote anuale obligatorii de achiziția de CV de către furnizorii de energie electrică la consumatorii finali. Cotele anuale pot fi modificate de ANRE în prima decadă a lunii

decembrie, în condițiile în care cerea de CV este mai mare decât oferta în cursul anului respectiv. Piața de CV este funcțională începând cu noiembrie 2005.

Piața de CV funcționează în conformitate cu prevederile *Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 22/2006.

Pentru neîndeplinirea cotelor obligatorii care le revin, furnizorii de energie electrică sunt penalizați.

Sumele de bani provenite din neîndeplinirea de către furnizorii de energie electrică a cotelor obligatorii de achiziție de certificate verzi sunt destinate producătorilor de E-SRE pentru realizarea de investiții necesare promovării utilizării SRE.

Modul de alocare a sumelor de bani rezultate din neîndeplinirea de către furnizorii de energie electrică a cotelor obligatorii se face conform prevederilor *Procedurii de alocare a sumelor de bani rezultate din neîndeplinirea de către furnizorii de energie electrică a cotelor obligatorii de achiziție de certificate verzi aprobată* prin Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2005, cu modificările ulterioare.

La sfârșitul fiecărui an, producătorii de E-SRE se califică pentru producție prioritară de energie electrică (controlabilă, necontrolabilă) în scopul tranzacționării energiei electrice produse pe piața de energie electrică. Calificarea este acordată de ANRE pe baza unei documentații întocmite de producătorii de E-SRE care solicită acest lucru și în concordanță cu cerințele prevăzute în *Regulamentul pentru calificarea producției prioritare de energie electrică din surse regenerabile de energie* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2006.

Piața de CV, care include piața centralizată și cea a contractelor bilaterale este monitorizată de către ANRE; participanții la această piață, inclusiv entitățile care au obligații stabilite potrivit legii legate de funcționarea ei transmit periodic ANRE informațiile necesare monitorizării și în formatul stabilit prin *Procedura pentru monitorizarea pieței de certificate verzi* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.38/2006.

2. PIAȚA DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA

Sistemul de promovare a E-SRE adoptat în România se aplică pentru energia electrică produsă din energie eoliană, energie solară, energie geotermală, biomasă, energia valurilor, hidrogen produs din SRE, precum și energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu o putere instalată mai mică sau egală cu 10 MW, puse în funcțiune sau modernizate începând cu anul 2004.

Cotele anuale obligatorii legal stabilite de achiziție de CV și impuse furnizorilor de energie electrică la consumatorii finali, începând din 2005 și până în 2012 inclusiv sunt de respectiv: 0,7% pentru anul 2005, 2,22% pentru anul 2006, 3,74% pentru anul 2007, 5,26% pentru anul 2008, 6,78% pentru anul 2009 și 8.3% pentru perioada 2010-2012.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr.37/2006 ținând seama de numărul de CV emise pentru acest an și a celor reportate din anul precedent, cota obligatorie de achiziție de certificate verzi de către furnizorii de energie electrică a fost modificată și stabilită la 2,38% din cota legală de 2,22% pentru 2006.

Participanții la piața de CV sunt: furnizorii de energie electrică consumatorilor finali și producătorii de E-SRE.

Entitățile implicate în organizarea și funcționarea pieței de certificate verzi sunt: S.C OPCOM S.A. – administratorul pieței de certificate verzi, OTS – C.N. Transelectrica S.A. care emite lunar CV producătorilor de E-SRE pentru energia electrică livrată, Operatorii de distribuție care transmit lunar OTS informații privind E-SRE livrată în rețea de producătorii de E-SRE racordați la rețeau pentru care aceștia dețin licență de distribuție.

Furnizorii de energie electrică pentru a achiziționa CV sunt obligați să se înscrie la piața de CV, și anual trebuie să demonstreze îndeplinirea cotelor legal stabilite, printr-un număr de CV necesar a fi achiziționate, care trebuie să fie egal cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii și cantitatea de energie electrică furnizată consumatorilor deserviți.

Pentru anul 2006, unui furnizor i-a revenit obligația ca la fiecare 1893 MWh furnizați să achiziționeze un CV. Astfel, din numărul total de 152 furnizori deținători de licență în anul 2006 au fost activi doar 61, iar obligația de cumpărare, funcție de energia electrică livrată consumatorilor finali, a revenit doar la un număr de 58 de furnizori, ceilalți furnizând o cantitate mai mică decât limita minimă de cumpărare de CV. Dintre operatorii economici deținători de licență de furnizare în anul 2006 s-au înscris la piața de CV un număr de 52 de furnizori – Anexa 1.

Numărul producătorilor de E-SRE la sfârșitul anului 2006 era de 23. Dintre aceștia au beneficiat de certificate verzi doar șase producători – Anexa 2, restul fiind deținători de unități hidro de producere energie electrică care, fie au puteri instalate mai mari de 10 MW, fie au puteri instalate mai mici de 10MW, dar sunt puse în funcțiune înainte de anul 2004 și sunt netehnologizate.

Tranzacționarea CV emise de OTS se face lunar 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. Un CV poate face obiectul unei singure tranzacții și este considerat „consumat” în momentul în care furnizorul îl utilizează pentru a dovedi îndeplinirea cotei obligatorii proprii. Valoarea de tranzacționare a CV se stabilește prin mecanisme concurențiale specifice celor două piețe cu încadrare în scala de preț stabilită prin lege.

Dacă un furnizor achiziționează mai multe CV decât îi sunt necesare pentru îndeplinirea cotei, acesta poate transfera surplusul de CV unui alt furnizor. În cadrul acestui transfer, CV sunt cedate furnizorului beneficiar la prețul la care aceste CV au fost achiziționate de furnizorul care le cedează.

Transferul CV din contul vânzătorului în contul cumpărătorului se face de către OPCV, orice transfer fiind înregistrat în Registrul CV.

Suma de bani rezultată din neîndeplinirea cotelor obligatorii de achiziție a CV de către furnizorii de energie electrică se alocă producătorilor de E-SRE după cum urmează:

- pentru anii în care cererea anuală de CV este mai mare decât oferta anuală de CV – pentru achiziția de CV nevândute, dar ofertate pe piața de CV, la prețul minim de tranzacționare a CV;
- în funcție de numărul de CV vândute și de tipul de tehnologie de producere.

Sumele de bani astfel obținute de producătorii de E-SRE sunt destinate investițiilor în proiecte de valorificare a SRE. ANRE monitorizează modul de utilizare a acestor sume.

Cu referire la organizarea și funcționarea pieței de certificate verzi, ANRE are următoarele competențe și atribuții:

- Califică producătorii de E-SRE pentru producție prioritară;
- Modifică cotele anuale obligatorii în perioada 2005-2007;
- Stabilește gradul de îndeplinire a cotelor obligatorii de către furnizori și modul de alocare a sumelor de bani rezultate din nerealizarea cotelor obligatorii;

- Monitorizează piața de CV;
- Întocmește rapoarte anuale privind funcționarea pieței de certificate verzi;
- Urmărește gradul de realizare a țintei naționale.

3. EVOLUȚII PRIVIND SISTEMELE DE CERTIFICATE VERZI APLICATE ÎN ȚĂRILE UNIUNII EUROPEANE

Sistemul de cote obligatorii combinat cu comercializarea certificatelor verzi aplicat pentru susținerea E-SRE:

- este un sistem relativ nou, impunându-se începând cu anul 2001;
- are drept caracteristici: cantități obligatorii de achiziție de E-SRE prestabilite legal, preț stabilit concurențial prin mecanisme specifice de piață;
- este un sistem compatibil cu principiile concurențiale de piață și promovează utilizarea surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.

Acest sistem este aplicat în prezent în șapte state membre ale UE, respectiv: Belgia, Marea Britanie, Italia, Polonia, Suedia, România și cel mai recent în Bulgaria. În Belgia sistemul are unele diferențieri mai ales în ce privește prețurile pentru cele trei zone ale sale, respectiv Valonia, Flandra și zona Bruxelles.

Din analizele efectuate la nivelul Uniunii Europene asupra țărilor care utilizează pentru promovarea E-SRE sistemul de cote obligatorii combinat cu comercializarea certificatelor verzi, se constată următoarele:

- Certificatele verzi sunt emise în 5 țări de către reglementator și 2 de Operatorul de Transport și Sistem;
- Valabilitatea certificatelor verzi este teoretic nelimitată în Suedia și limitată în restul țărilor;
- În general obligația (cotele obligatorii) de cumpărare a CV este la furnizori, excepție făcând Suedia și Olanda, unde obligația este pusă la consumatori și Italia unde obligația este la producători;
- Cu excepția Belgiei pentru zona Valoniei, prețul E-SRE este același indiferent de tipul SRE din care se produce energia electrică;
- Cu excepția Italiei, în toate țările care utilizează sistemul certificatelor verzi, prețul acestora variază între valori minime și/sau maxime prestabilite. Prețul mediu anual de tranzacționare al CV variază între 25 €/CV în Suedia și 103€/CV în Belgia, regiunea Valonia (Anexa 3);
- În Italia prețul mediu al CV a crescut continuu începând de la 98,9 €/MWh în anul 2003 la 139,1 €/MWh în anul 2006;
- Cu excepția Angliei, unde nu este permis comerțul internațional cu CV, în restul țărilor este permis comerțul regional în Belgia, importul în Italia și Olanda și exportul în Suedia;

În România organismul emitent al CV este Operatorul de Transport și Sistem. Durata de viață a CV este teoretic nelimitată. Obligația de cumpărare de E-SRE revine furnizorilor de energie electrică. Producătorii de E-SRE sunt obligați să oferteze pe piață toate CV pe care le dețin cât timp, la nivelul unui an, oferta anuală de CV este mai mică decât cererea anuală de CV, cu excepția producătorilor care dețin și licență

de furnizare a energiei electrice și utilizează CV proprii pentru îndeplinirea cotei anuale obligatorii ce le revin. La nivelul anului 2006, prețul mediu de vânzare al CV pe piața de CV a fost de 42 €/CV.

4. REZULTATE PRIVIND EVOLUȚIA PIEȚEI DE CV ÎN ANUL 2006

Anul 2006 a fost primul an complet în care în România a funcționat piața de certificate verzi, prima sesiune de tranzacționare de CV pe piața centralizată de CV având loc în data de 16 noiembrie 2005. A beneficiat de sistemul de sprijin adoptat pentru promovarea E-SRE o producție de energie electrică de 22745 MWh, din care 94.4% o reprezintă energia hidroelectrică, iar 5.58% energia electrică bazată pe energie eoliană.

Luând în considerare prețul mediu anual de tranzacționare a certificatelor verzi de 155,01 lei/MWh, rezultă că în anul 2006 nivelul sprijinului de care au beneficiat producătorii de E-SRE este de cca. 3,556 mil RON, implicând o creștere cu 0,0788 lei/MWh a prețului energiei electrice la consumatorul final.

În baza analizei datelor transmise de către furnizorii de energie electrică, OPCOM - Operatorul Pieței de Certificate Verzi și a Operatorului de Transport și Sistem referitoare la evoluția pieței de CV în anul 2005, se constată următoarele:

- La piața de CV au activat 58 de participanți: 52 de furnizori și 6 producători. Dintre participanți, 46 au activat pe piața centralizată de CV și 12 pe piața contractelor bilaterale;
- Producția de E-SRE care a beneficiat de sistemul de sprijin și pentru care s-au emis tot atâtea CV a fost de 22745 MWh (Anexa 4).
- Puterea instalată a unităților care au produs E-SRE și care a beneficiat de sistemul de sprijin a fost de 18,43 MW, din care 81,5% unități hidro și 18,5% în unități eoliene;
- Numărul de CV necesar a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică a variat funcție de cantitatea de energie electrică furnizată de acesta consumatorilor finali cu care are încheiate contracte de furnizare (Anexa 5);
- Din totalul de 61 de furnizori activi pe piața de energie electrică, obligația de cumpărare funcție de energia electrică livrată a revenit la un număr de 58 de furnizori. Ponderea achizițiilor de certificate verzi de către furnizori în anul 2006 este cea prezentată în Anexa 6; dintre aceștia 21 nu și-au îndeplinit cota obligatorie, parțial sau în totalitate, respectiv au fost 901 de CV neachiziționate (Anexa 7);
- Numărul total de CV disponibile pentru îndeplinirea cotelor de achiziție de CV pentru anul 2006 a fost de 23497 CV; 752 de CV fiind reportate din anul precedent;
- Toate certificatele verzi oferite de producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost vândute pe piața de CV (Anexa 8), respectiv:
 - 20 939 CV pe piața centralizată de certificate verzi,
 - 1855 CV pe piața contractelor bilaterale,
 - 1187 CV transferate din contul producătorului în contul furnizorului.

Prețul mediu de tranzacționare a CV pe piața centralizată a fost de 155,01 lei/CV, iar pe piața contractelor bilaterale de 155,00 lei/CV;

- Din totalul de CV tranzacționabile în anul 2006, au fost tranzacționate 94,2%, restul de 5,8% CV au fost reportate pentru anul 2007;

Pentru anul 2006, contravaloarea unui certificat verde neachiziționat a fost de 63 euro/CV, respectiv 232,520 RON.

Suma rezultată din neîndeplinirea cotelor obligatorii de achiziție de certificate verzi se colectează de către C.N. Transelectrica S.A. și se redistribuie producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, cu ponderi de alocare calculate funcție de numărul de CV vândute și de tipul tehnologiei de producere a E-SRE (Anexa 9).

Producătorii de E-SRE utilizează sumele alocate pentru investiții în promovarea surselor regenerabile de energie.

Emisia de CO₂ evitată prin producerea E-SRE care a beneficiat de sistemul de sprijin a fost de cca. 12,442 mil. tone.

Cota de piață a furnizorilor care aveau obligația de a cumpăra CV în anul 2006 este prezentată în Anexa 10:

- suma primilor trei furnizori a reprezentat 27,49%;
- suma primilor șapte furnizori a reprezentat 57,98%;
- suma primilor zece furnizori a reprezentat 75,98%.

Cota de piață a producătorilor E-SRE care au beneficiat în anul 2006 de sistemul de sprijin adoptat pentru promovarea E-SRE este prezentată în Anexa 11, de unde rezultă că SC Hidroelectrică SA deține o poziție dominantă.

5. CONCLUZII

- Cadrul legislativ și de reglementare privind funcționarea pieței de CV a fost completat și îmbunătățit, asigurând o mai bună funcționare a pieței de CV;
- Sistemul de promovare a E-SRE aplicat în România este aplicat în prezent de alte șapte state membre ale UE, Bulgaria fiind statul care a trecut cel mai recent la aplicarea acestui sistem (iulie 2006);
- Prețul de vânzare a E-SRE din România, incluzând și cel al CV, se înscrie în limitele de preț practicate în statele UE care aplică același sistem;
- În anul 2006, producătorii de E-SRE au beneficiat de cca. 3,556 mil. lei pentru susținerea E-SRE, care reprezintă o creștere a prețului la consumatorul final cu 0,0788 lei/MWh;
- Cota obligatorie de achiziție de CV a fost realizată în proporție de 2,38%, ca urmare a finalizării recente a cadrului de reglementare privind promovarea E-SRE, trimestrul IV 2005 și lipsa unor capacități instalate de producere a E-SRE înainte de această dată;
- La nivelul anului 2006, 21 furnizori de energie electrică nu și-au îndeplinit cota obligatorie, parțial sau în totalitate, echivalent a 901 de CV neachiziționate;
- Prin promovarea E-SRE au fost evitate producerea a cca. 12,442 mil. tone CO₂.

Anexa 1

LISTA FURNIZORILOR DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎNSCRIȘI LA PIAȚA DE CV

Nr. Crt.	Nume Participant	Inscris la PCV
1	ALRO SA	DA
2	BUZMANN INDUSTRIES SRL	DA
3	GEVCO SRL	DA
4	GRIVCO SA	DA
5	ELCOMEX SA	DA
6	EURO-PEC SA	DA
7	ENOL GRUP SA	DA
8	ENNET GRUP SRL	DA
9	ENEX SRL	DA
10	ENERGY HOLDING SRL	DA
11	PETPROD SRL	DA
12	ELECTROMAGNETICA SA	DA
13	LUXTEN LIGHTING SRL	DA
14	TRANSENERGO COM SA	DA
15	BENY ALEX SRL	DA
16	IZOCHEM TRADING SRL	DA
17	INTERAGRO SA	NU
18	TOTAL ELECTRIC OLTENIA SA	DA
19	ALSO ENERG SRL	DA
20	FIDELIS ENERGY SRL	DA
21	EGL Gas & Power Romania SA	DA
22	EXIMPROD GRUP SA	DA

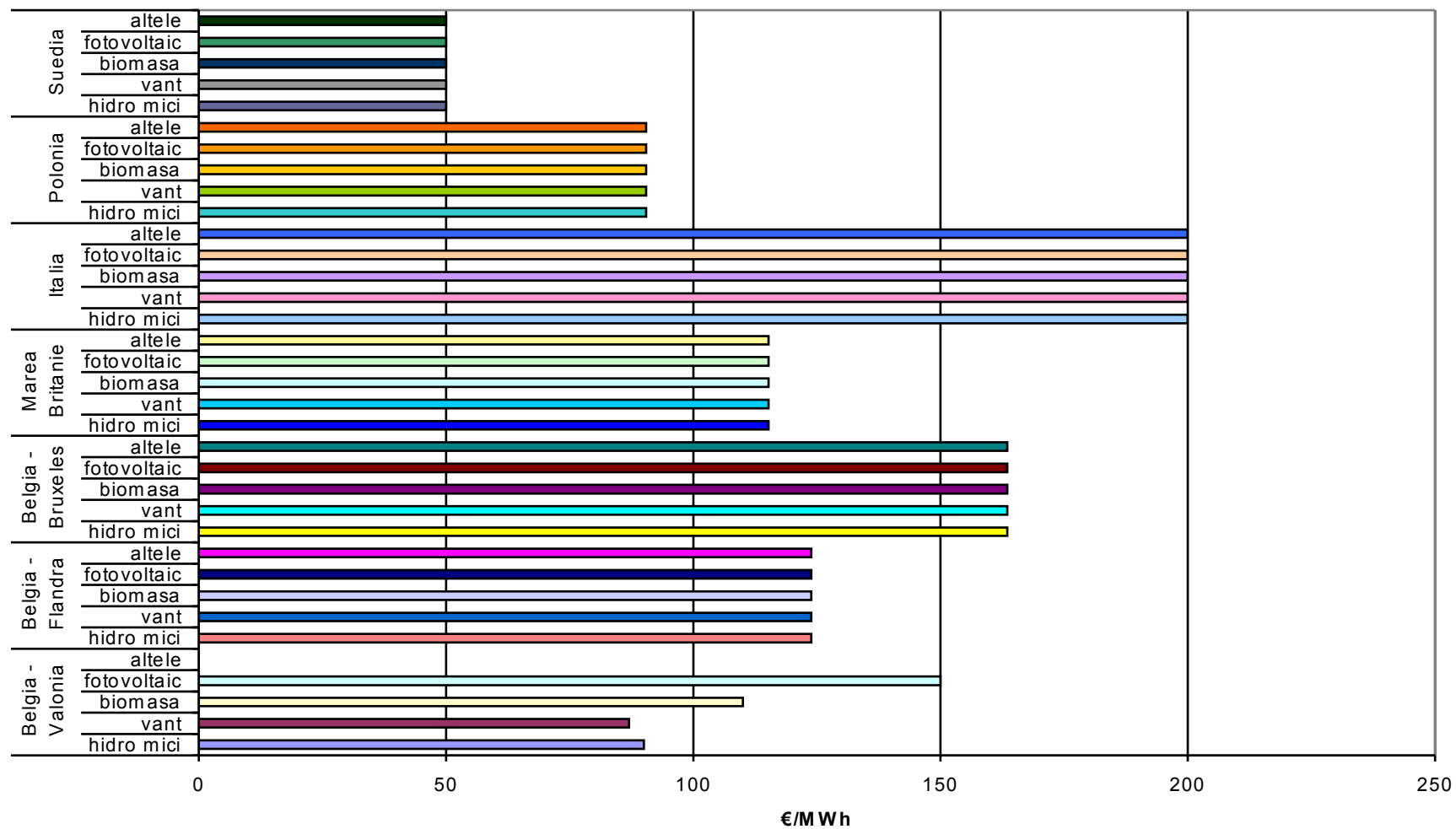
23	GREEN ENERGY SRL	DA
24	ENSET SRL	NU
25	UCM ENERGY SRL	DA
26	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	DA
27	BMI Iasi SA	DA
28	IMOBILIAR CONSTRUCT SA	DA
29	TEN Transilvania Energy SRL	DA
30	GENERAL COM INVEST SRL	DA
31	ELECTRICOM SA	DA
32	ENEROM SERVICES SA	DA
33	ARELCO DISTRIBUTIE SRL	DA
34	HIDROCONSTRUCTIA SA	NU
35	ELECTRICA SA	DA
36	FDSEE ELECTRICA TRANSILVANIA NORD SA	DA
37	FDSEE ELECTRICA TRANSILVANIA SUD SA	DA
38	FDSEE ELECTRICA MUNTENIA NORD SA	DA
39	FDSEE ELECTRICA MUNTENIA SUD SA	DA
40	DFEE E.ON MOLDOVA SA	DA
41	DFEE ELECTRICA OLTENIA SA	DA
42	DFEE ENEL ELECTRICA DOBROGEA SA	DA
43	DFEE ELECTRICA BANAT SA	DA
44	RAAN	DA
45	SN Nuclearelectrica SA	NU
46	HIDROELECTRICA SA	DA
47	Termoelectrica SA	DA
48	Electrocentrale Bucuresti SA	NU
49	CE Turceni SA	DA
50	CE Rovinari SA	DA
51	CE Craiova SA	DA
52	Electrocentrale Deva SA	DA
53	CET Arad SA	DA
54	CET SA Bacau	NU
55	CET Brasov SA	NU
56	Electrocentrale Galati SA	NU
57	UT Giurgiu SA	NU
58	CET Govora SA	NU
59	CET Iasi SA	NU
60	Termon SRL Onesti	NU
61	Electrocentrale Oradea SA	DA
62	Termoficare 2000 SA Pitesti	DA
63	Dalkia Termo Prahova SRL Ploiesti	DA
64	Termica SA Suceava	NU
65	Petrom SA (SNP - Petrobrazi)	DA

Anexa 2

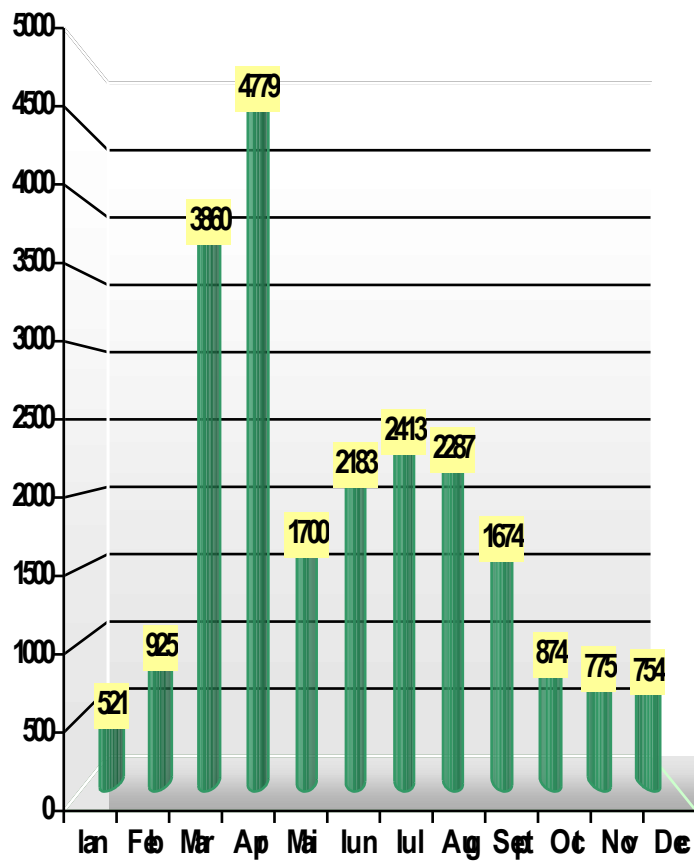
PRODUCĂTORII DE E-SRE CARE BENEFICIAZA DE SCHEMA SUPORT

Nr. Crt	Producator	Centrala	SRE
1	ECOPROD SRL	Crângul lui Bot	vânt
2	ILEXIMP SRL	Piatra Fântânelor	vânt
3	PENTIUM SRL	Baia 1	vânt
4	HIDROELECTRICA SA	- CHP Sub Cetate	hidro
		- CHE Valenii de Munte	hidro
		- CHEMA Zervesti	hidro
		- CHEMA Marga	hidro
5	ENERGY HOLDING	Sălătrucu de Jos	hidro
6	LUXTEN LIGHTING SRL	Trăisteni 2	hidro

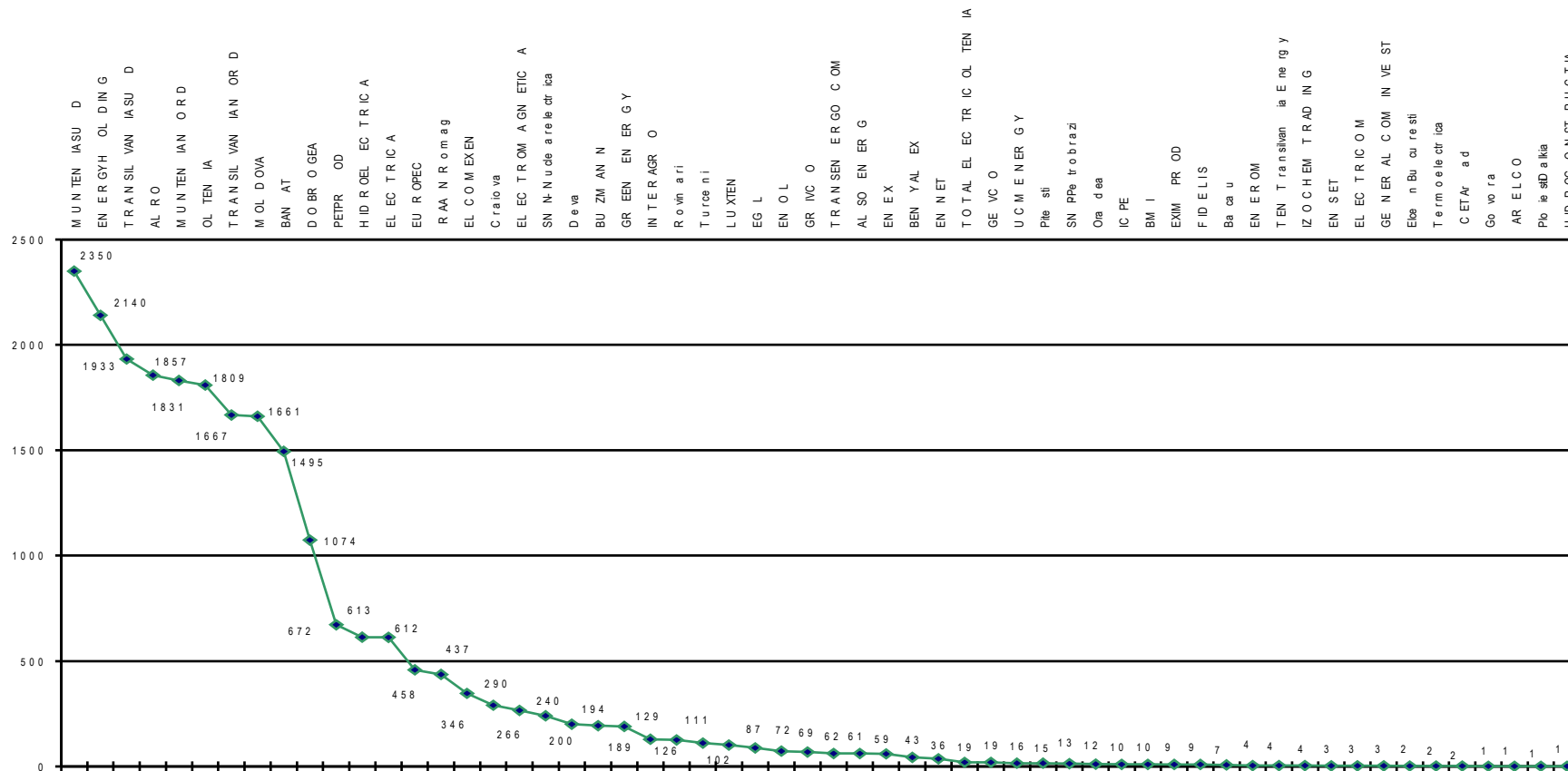
PRETUL E-SRE IN TARILE UE CARE APLICA SISTE MUL DE CERTIFICATE VERZI IN 2006



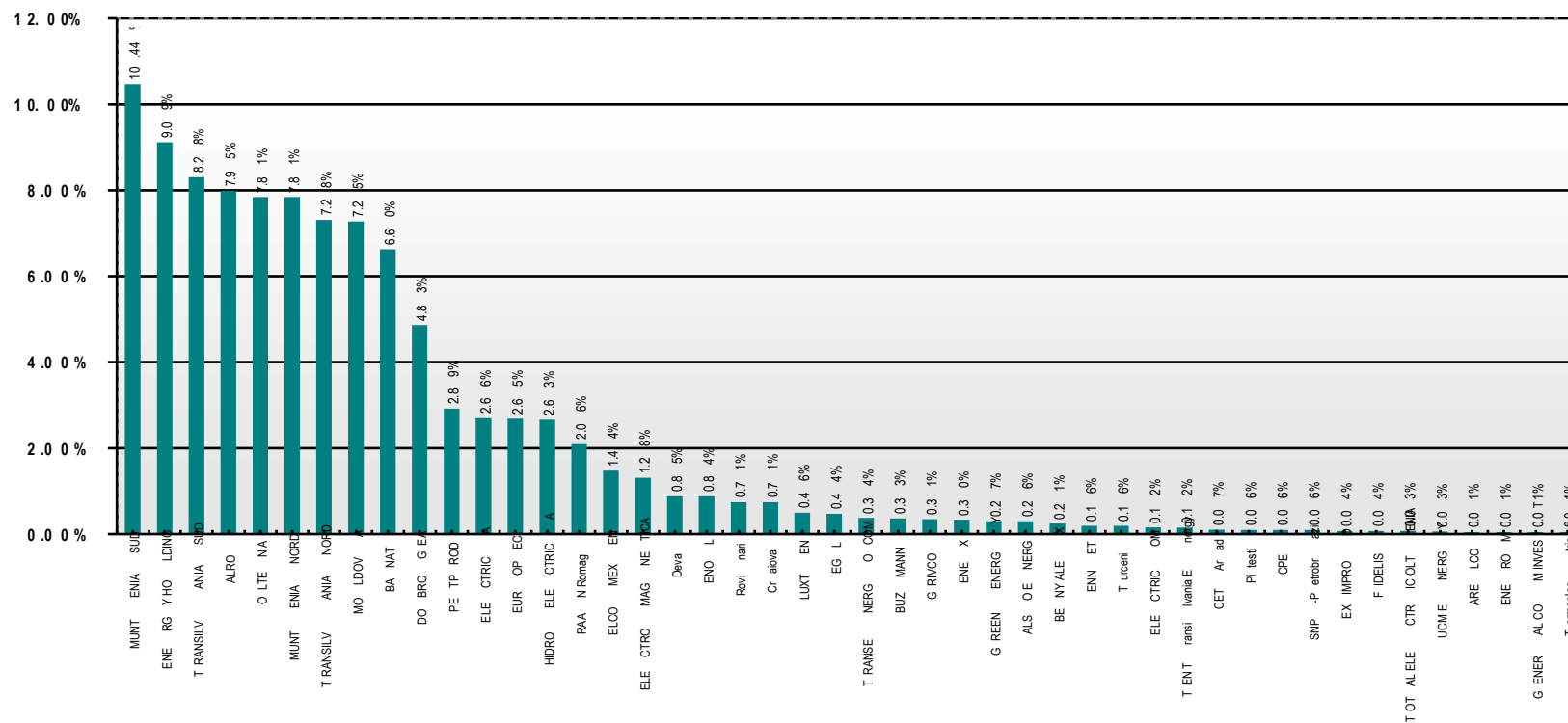
CERTIFICATED EMISSIONS PRODUCTION 2011



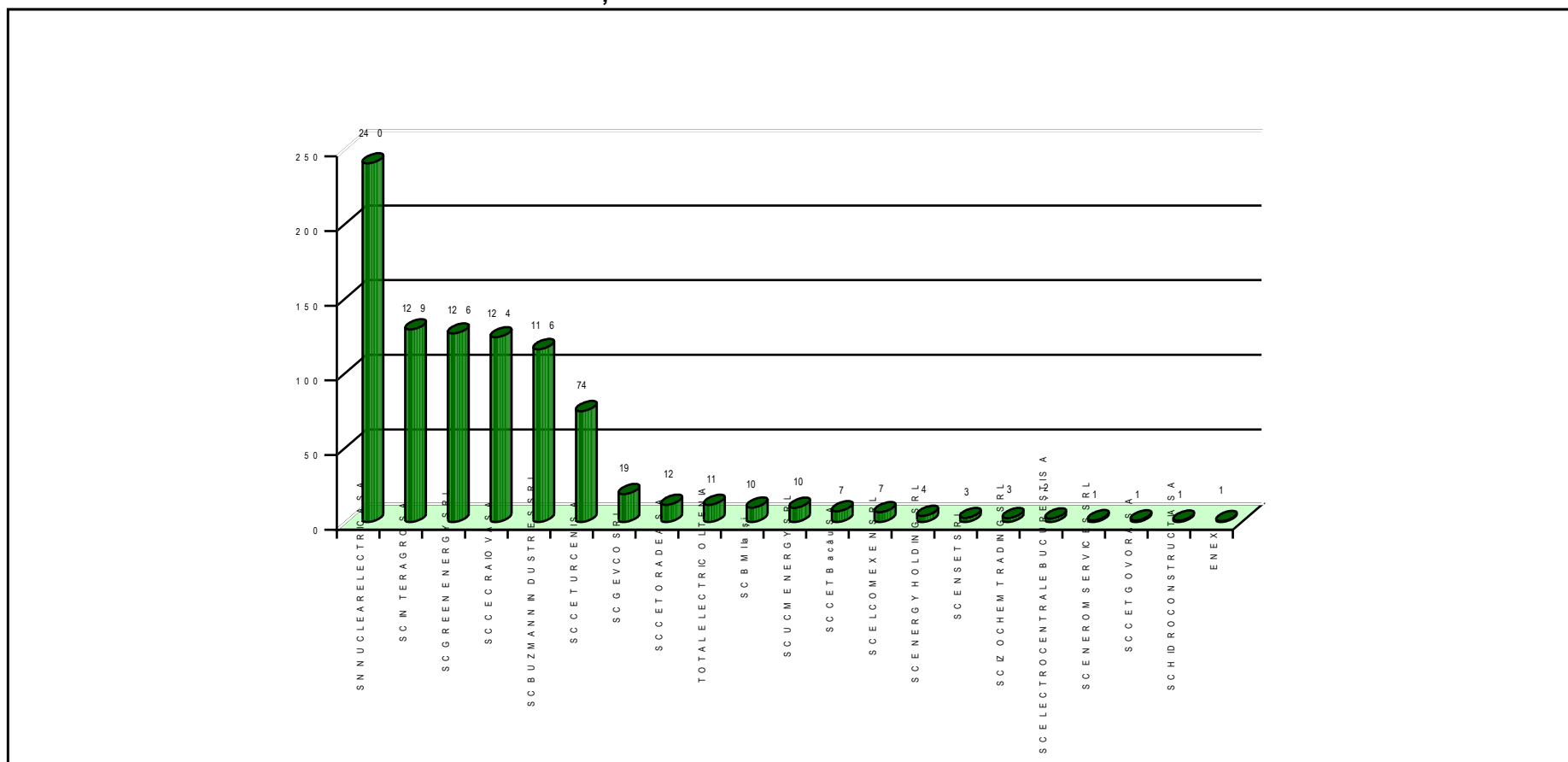
NUMĂRUL DE CV NECESAR A FI ACHIZIȚIONATE PENTRU ÎNDEPLINIREA COTEI PENTRU ANUL 2006



PONDEREA ACHIZITIILOR DE CATRE FURNIZORI DE CERTIFICATE VERZI ÎN ANUL 2006



CERTIFICATELE VERZI NEACHIZIȚIONATE DE FURNIZORII DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 2006



VÂNZAREA DE CERTIFICATE VERZI DE CĂTRE PRODUCĂTORII DE E-SRE ÎN 2006*
A. PIAȚA CENTRALIZATĂ DE CERTIFICATE VERZI

Nr. crt.	Producatori		Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Total 2006
1	ECOPROD SRL		18	66	18	26	18	22	14	12	4	12	6	0	216
2	ILEXIMP SRL		16	38	11	17	12	14	10	12	10	15	7	0	162
3	PENTIUM SRL		0	0	137	59	49	77	54	66	64	74	74	0	654
4	HIDROELECTRICA SA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18454	1453	19907
TOTAL			34	104	166	102	79	113	78	90	78	101	18541	1453	20939
PRET MEDIU VANZARE (RON)			155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155.01	155.01	144.25
CONTRAVALOARE CV (RON)			5270	16120	25730	15810	12245	17515	12090	13950	12090	15655	287404 0	225230	3020515

*) La numărul total de CV vândute de producătorii de E-SRE în anul 2006 se mai adaugă 1187 CV, care reprezintă CV pe care producătorii de E-SRE, care sunt și furnizori de energie electrică, le-au transferat în contul furnizorilor.

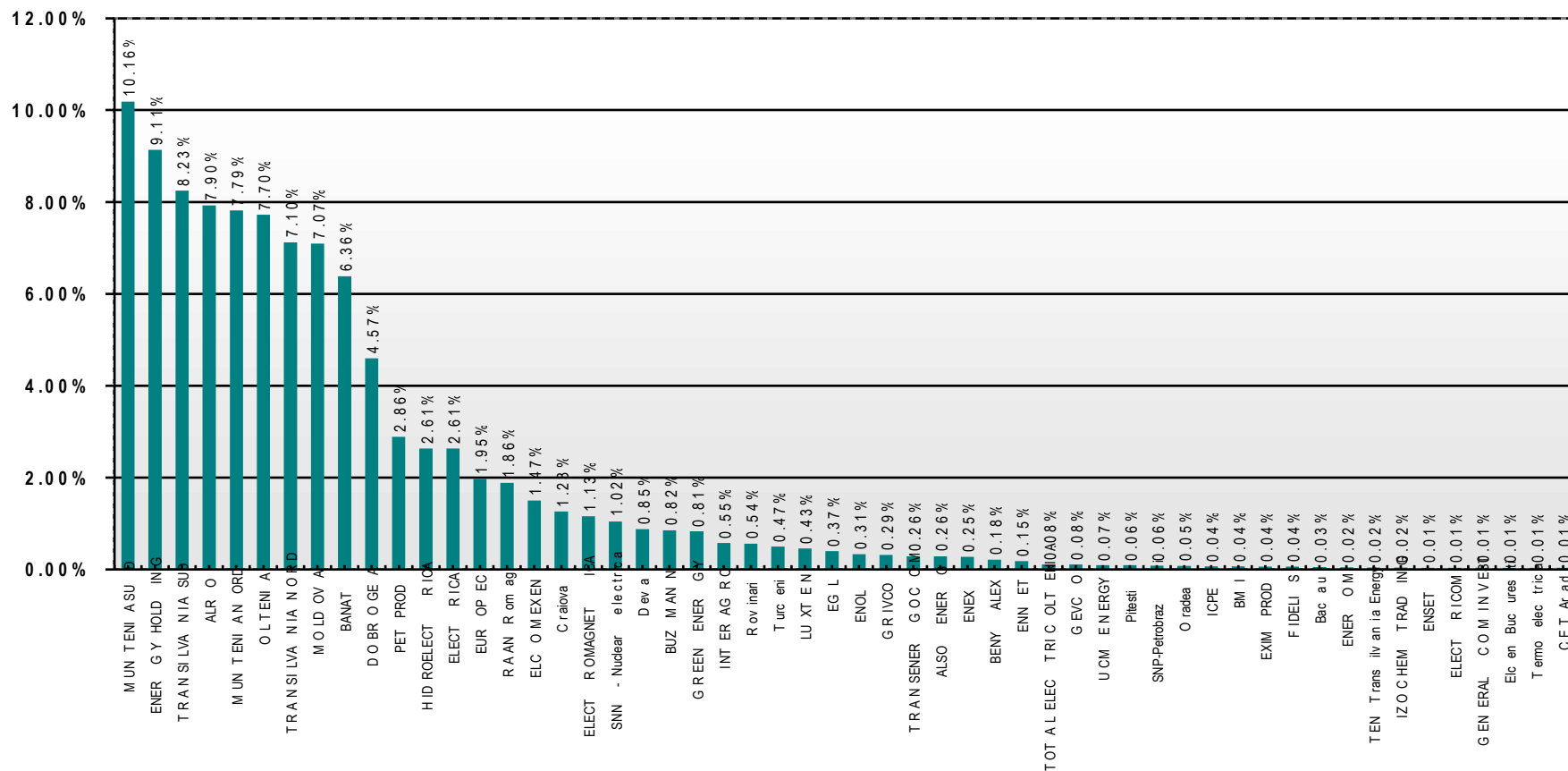
B. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE

Nr. crt.	Vânzător	Cumpărător	Nr. CV
1	LUXTEN Lighting S.R.L.	EURO-Pec S.A.	619
2	EGL	EXIMPROD Grup S.A.	9
3	Enel Dobrogea	Muntenia Nord	400
4	Muntenia Sud	Muntenia Nord	517
5	Transilvania Nord	Transilvania Sud	12
6	Muntenia Sud	Transilvania Sud	57
7	ALRO	GRIVCO	70
8	ALRO	ELCOMEX S.R.L.	171

ALOCAREA SUMEI DE BANI REZULTATĂ DIN NEÎNDEPLINIREA COTELOR OBLIGATORII PE ANUL 2006

Nr. crt.	Producători	Tip sursă	Pondere de alocare
1	SC HIDROELECTRICA SA	hidro	91.7%
2	SC LUXTEN LIGHTING SA	hidro	3.2%
3	SC ENERGY HOLDING SRL	hidro	2.2%
4	SC PENTIUM SRL	vant	1.8%
5	SC ECOPROD SRL	vant	0.6%
6	SC ILEXIMP SRL	vant	0.5%
TOTAL			100.0%

PO NDER EA DE PI ATA A FUR NIZOR ILO R DE EN ERGI E ELEC TR ICA 2006



**PON DEREA DE P IATA A PROD UCATOR ILOR DE E -SRE
CARE AU BEN EFICIAT DE CV in 200 6**

