



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Direcția Generală Surse Regenerabile, Cogenerare și  
Energie Termică



**RAPORT**  
**DE MONITORIZARE A SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE**  
**PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ÎN ANUL 2019**

**ANRE**

**2020**

## CUPRINS

<b>1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI.....</b>	<b>3</b>
1.1 Cadrul legislativ european .....	3
1.2 Cadrul legislativ național .....	3
1.2.1 Legislația primară .....	3
1.2.2 Legislația secundară.....	9
<b>2. DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE .....</b>	<b>10</b>
2.1. Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi .....	11
2.2. Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor .....	14
<b>3. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE.....</b>	<b>16</b>
3.1. Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2019 ..	16
3.2. Monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi și a pieței centralizată pentru energia electrică produsă din surse regenerabile susținută prin certificate verzi în anul 2019 .....	22
3.3 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor.....	29
<b>4. EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE.....</b>	<b>31</b>
4.1. Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV .....	31
4.2. Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor.....	37
<b>5. MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE .....</b>	<b>38</b>
<b>6. CONCLUZII .....</b>	<b>40</b>
<b>ANEXA NR. 1.....</b>	<b>42</b>
Abrevieri utilizate în cadrul prezentului raport.....	42
<b>ANEXA NR. 2.....</b>	<b>43</b>
Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2019	
<b>ANEXA NR. 3.....</b>	<b>61</b>
Situația numărului de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție certificate verzi	
<b>ANEXA NR. 4.....</b>	<b>65</b>
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 2019 .....	65
<b>ANEXA NR. 5 .....</b>	<b>67</b>
Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit obligația stabilită la art. 10 alin. (6) din Legea nr. 220/2008, de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV) pentru anul 2019	

# 1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI

## 1.1. Cadrul legislativ european

În aprilie 2009, Parlamentul European a aprobat Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Potrivit Anexei I din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 *privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile*, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE, obiectivul de țară pentru România este de 24% și reprezintă ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie, ce urmează a fi realizat până în anul 2020.

Începând cu data de 11 decembrie 2018, Parlamentul European a adoptat Directiva 2018/2001/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Directiva 2018/2001/CE stabilește pentru anul 2030 un obiectiv obligatoriu privind ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie al Uniunii Europene de 32%, asigurat în mod colectiv de Statele Membre cu posibilitatea de a fi majorat de către Comisia Europeană în anul 2023.

## 1.2 Cadrul legislativ național

Transpunerea Directivei 2009/28/CE în legislația națională s-a făcut prin adoptarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE, care și-a propus să facă mai atractiv sistemul de promovare prin CV pentru investitori introducând facilități noi, printre care și acordarea unui număr mai mare de certificate verzi, diferențiat în funcție de tipul tehnologiei de producere a E-SRE.

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin *Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (20011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie*, modificat în anul 2015 prin *Decizia C(2015) 2886*, iar în anul 2016 prin *Decizia C(2016) 8865/2016*.

### 1.2.1. Legislația primară

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

1. *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii E-SRE*, republicată, cu modificările și completările ulterioare denumită în continuare (*Legea nr. 220/2008*).
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*.
3. *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*.

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.*
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. *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.*
7. *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.*
8. *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative.*
9. *OUG nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative.*
10. *Legea nr. 184/2018, pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative.*
11. *Legea nr. 360/2018, privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*

Față de forma autorizată de Comisia Europeană în anul 2011, principale modificări aduse Legii nr. 220/2008 prin ultimele acte legislative mai sus menționate, sunt următoarele:

➤ Prin 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:

- 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) 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.

- c) 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<sup>1</sup>.
- d) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi:
- o pentru perioada 2010÷2013 sunt următoarele: 8,3% (2010); 10% (2011); 12% (2012); 14% (2013).
  - o începând cu anul 2014, ANRE monitorizează 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 României 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.
- e) Pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează biomasă 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 în rețeaua electrică.
- f) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 12 luni<sup>2</sup>.
- g) Eliminarea fondului de garantare administrat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.
- h) Neinclusiunea în factura consumatorului final a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate.
- i) 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.
- j) 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,

---

<sup>1</sup> În prezent aceste prevederi au fost modificate, în conformitate cu art. I pct. 11 din OUG nr. 24/2017, astfel recuperarea CV amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030, iar recuperarea CV amânate pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, se va face începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.

<sup>2</sup> În prezent aceste prevederi au fost modificate în conformitate cu art. IX din OUG nr. 24/2017, astfel certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem și certificatele verzi amânate de la tranzacționare începând cu 1 iulie 2013 sunt valabile și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032

negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali, prin excepție de la regula tranzacționării centralizate a acestora.

k) În factura de energie electrică transmisă consumatorilor finali, valoarea certificatelor verzi se facturează separat față de tarifele/prețurile pentru energia electrică.

➤ Prin *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative*:

a) 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.

b) În cazul producătorilor de energie electrică și, respectiv, al operatorilor economici care exploatează comercial centrale de producere a E-SRE cu putere instalată mai mare de 125 MW, eventualele diferențe negative dintre numărul de CV primite și numărul de CV convenite conform deciziei individuale a CE, se vor regulariza în baza unei decizii emise de ANRE, prin emiterea pentru tranzacționare a unor CV suplimentare în favoarea acestora, în maximum 24 de luni de la data emiterii deciziei CE.

c) Operatorul economic care deține capacități instalate între 125 MW și 250 MW și care nu a beneficiat de sistemul de promovare prin CV sau pentru care nu au fost emise decizii individuale de autorizare din partea CE va fi acreditat de către ANRE fără necesitatea obținerii deciziei individuale de autorizare din partea CE. Eventualele diferențe dintre numărul de CV primite și numărul de CV convenite conform prevederilor legale se vor regulariza în maximum 24 de luni de la data emiterii acreditării.

d) Ministerul de resort, în colaborare cu ANRE, elaborează mecanismul de deschidere a schemei de promovare prin CV a producerii energiei electrice din surse regenerabile către producătorii din alte state membre ale Uniunii Europene, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului<sup>3</sup>.

e) Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din SRE nu se aplică pentru energia produsă din surse regenerabile de energie și vândută la prețuri negative<sup>4</sup>.

f) Ministerul de resort, împreună cu ANRE, elaborează și supune spre aprobare Guvernului schema de ajutor de stat pentru sprijinirea producerii energiei din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate sub 500 kW pe centrală, prin prețuri reglementate definite pe fiecare

---

<sup>3</sup> Schema de sprijin prin certificate verzi a avut ca termen de valabilitate data de 31 decembrie 2016 în condițiile art. 2554 din Noul Cod Civil și ale Regulamentului (CE, Euratom) nr. 1182/71 al Consiliului din 3 iunie 1971, privind stabilirea regulilor care se aplică termenelor, datelor și expirării termenelor

<sup>4</sup> În conformitate cu prevederile din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, prin mecanismele concurențiale ale pieței de energie electrică nu se permite vânzarea energiei electrice la prețuri negative, ca urmare aceste prevederi sunt aplicate

tehnologie în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a Legii nr.122/2015, după care aceasta va fi aprobată prin hotărâre a Guvernului, în termen de 30 de zile de la data comunicării acesteia de către ministerul de resort.

g) 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. Această valoare reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică facturată (MWh) și prețul certificatelor verzi, calculat ca preț mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată a certificatelor verzi în luna anterioară lunii de facturare sau ultima medie ponderată lunară disponibilă.

➤ Prin *OUG nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative*

- a) Asigurarea unui echilibru între producătorii de energie electrică din surse regenerabile și consumatorii finali, în contextul susținerii în continuare a producerii energiei din surse regenerabile astfel încât să se mențină nivelul țintei naționale de 24%;
- b) Un certificat verde poate face obiectul unei singure tranzacții între producător în calitate de vânzător și furnizor în calitate de cumpărător;
- c) Să tranzacționeze, inclusiv după expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare, până la data de 31 martie 2032, certificatele verzi emise pentru producția proprie realizată în perioada de valabilitate a deciziei de acreditare;
- d) Interzicerea prelungirii contractelor bilaterale negociate direct după intrarea în vigoare a ordonanței;
- e) Începând cu 1 aprilie 2017 până la data de 31 decembrie 2024 se amână temporar tranzacționarea a două certificate verzi pentru centralele electrice solare, pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de energie electrică din surse regenerabile, acreditați de ANRE până la data de 31 decembrie 2013;
- f) Tranzacționarea, inclusiv după expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare, până la data de 31 martie 2032, a certificatelor verzi emise pentru producția E-SRE realizată în perioada de valabilitate a deciziei de acreditare;
- g) Recuperarea certificatelor verzi amânate se va face:
  - pentru centralele electrice solare începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.
  - pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.

h) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi aferentă anului precedent, pe baza cantității statice de certificate verzi și a consumului final de energie electrică din anul precedent, dar fără a depăși impactul mediu la consumator de 11,1 euro/MWh stabilit având în vedere prețul mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată anonimă spot a certificatelor verzi din anul anterior. Cantitatea statică anuală de certificate verzi, comunicată de ANRE, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, în termen de 60 de zile de la data comunicării acesteia de către ANRE;

i) Introducerea piețelor anonime pentru tranzacționarea certificatelor verzi;

j) Introducerea pieței de energie electrice în care tranzacționarea energiei electrice este asociată cu certificatele verzi aferente energiei electrice.

➤ *Prin legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative*

a) Începând cu anul de analiză 2018, ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi aferentă anului precedent, pe baza consumului final de energie electrică din anul precedent, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022.

b) Operatorii economici prevăzuți în *Legea nr 220/2008* la art. 8 alin. (1) vor achiziționa din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi, atât anual, cât și trimestrial, un procent de minimum 50% din numărul de certificate verzi aferent îndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, cu excepția contractelor bilaterale încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 și/sau a numărului de certificate verzi transferate din contul de producător în cel de furnizor pentru situația când operatorul economic are obligația de achiziție de certificate verzi și are calitatea atât de producător, cât și de furnizor.

c) Garantează preluarea tuturor certificatelor verzi estimate a fi emise în perioada 1 aprilie 2017-31 decembrie 2031, inclusiv a certificatelor verzi amânate de la tranzacționare, în condițiile în care consumul final anual de energie electrică nu scade sub valoarea medie înregistrată în perioada 2017-2022.

d) Recuperarea certificatelor verzi amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu 1 ianuarie 2021, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030.

e) Prin derogare de la art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și de la art. X din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative, producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi sau care au beneficiat de sistemul de promovare și dețin certificate verzi, cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, pot încheia contracte negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi.

f) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.

g) Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de certificate verzi include energia electrică produsă în România și vândută de către furnizori unor consumatori/furnizori din afara teritoriului României, prin tranzacții bilaterale de energie electrică, în statele cu care Guvernul României are semnate acorduri bilaterale în acest sens.

➤ *Prin Legea nr. 360/2018 privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de certificate verzi include energia electrică utilizată de către un producător de energie electrică pentru consumul final propriu, altul decât consumul tehnologic și altul decât consumul necesar pentru extracția, prepararea și manipularea materiilor prime folosite la producerea energiei electrice, în cazul unui producător de energie electrică care are în componența sa și extracția, prepararea și manipularea materiilor prime folosite la producerea energiei electrice, indiferent de poziția locului de consum și de modalitatea de transport al materiei prime extrase. Această măsură încă nu a fost notificată către Comisia Europeană, ca urmare nu este încă transpusă în legislația secundară.

## **1.2.2. LEGISLAȚIA SECUNDARĂ**

În scopul realizării activității de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, în cursul anului 2019 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

a) *Regulamentul de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a*

*drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018, cu modificările și completările ulterioare;*

- b) Regulamentul de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare, modificat și completat în cursul anului 2018 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 163/2018;*
- c) Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare aprobate în anul 2018 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 65/2018 și Ordinul președintelui ANRE nr. 178/2018 respectiv, în anul 2019 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 46/2019;*
- d) Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2018;*
- e) Reguli privind înregistrarea în Registrul Certificatelor verzi a certificatelor verzi consumate pentru îndeplinirea de către operatorii economici a obligației de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză 2018, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 164/2018;*
- f) Procedura de facturare a certificatelor verzi, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 187/2018;*
- g) Ordinul ANRE nr. 226/2018 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare aprobate în anul 2019 prin Ordinul președintelui ANRE nr. 194/2019;*
- h) Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 160/2019;*
- i) Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 195/2019.*

## **2. DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE**

### **2.1. SISTEMUL DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE PRIN CERTIFICATE VERZI**

Monitorizarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi este instituită în baza prevederilor art. 20 din Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare potrivit căruia:

- ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 30 iunie, un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv
- ANRE publică anual pe site-ul propriu, ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent.

Sistemul de promovare a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie prin certificate verzi instituit prin *Legea nr. 220/2008*, se aplică pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau direct la consumatori în centrale noi sau modernizate/reutilizate intrate în schema de promovare prin CV, inclusiv pentru cantitatea de energie electrică produsă în perioada de probe a funcționării grupurilor/centralelor electrice, cât și pentru cea utilizată pentru alte locuri proprii de consum racordate la barele centralelor (cu excepția consumului propriu tehnologic) și produsă din următoarele surse regenerabile de energie:

- a) energie hidro utilizată în centrale electrice cu o putere instalată  $\leq 10$  MW;
- b) energie eoliană;
- c) energie solară;
- d) biomasă (indiferent de forma de agregare) din deșeuri biologice (producere de energie electrică sau producere energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență);
- e) biomasă (indiferent de forma de agregare) din culturi energetice (producere exclusivă de energie electrică);
- f) gaz de fermentare a deșeurilor;
- g) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate.

Sistemul de promovare prin certificate verzi se aplică și pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale eoliene, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state („second-hand”), dacă sunt utilizate în sisteme izolate sau dacă au fost puse în funcțiune pe teritoriul României înainte de data aplicării sistemului de promovare prevăzut de prezenta *Legea nr 220/2008*; perioada de aplicare a sistemului de promovare pentru această energie electrică produsă este de 7 ani.

În conformitate cu prevederile art. 3 alin (6) din *Legea nr 220/2008* sistemul de promovare a producerii E-SRE nu se aplică pentru:

- a) energia electrică produsă din deșeuri industriale și/sau municipale achiziționate din import, indiferent de puterea instalată a centralei electrice;
- b) energia electrică produsă în centrale cu acumulare prin pompaj din apă pompată anterior în bazinul superior;

- c) energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile și convenționale de energie în aceeași instalație de ardere, în situația în care conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat depășește 10% din conținutul energetic total;
- d) energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic al centralei;
- e) energia electrică produsă în centrale electrice fotovoltaice situate pe terenuri care, după data de 31 decembrie 2013, erau în circuitul agricol în condițiile legii;
- f) energia electrică produsă, inclusiv în perioada de probe, în grupuri sau centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie pentru care numărul redus de certificate verzi calculat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (7) lit. b), corespunzător cumulului de ajutoare, este mai mic sau egal cu zero.
- g) energia electrică produsă în centrale electrice amplasate pe vehicule de orice fel, prin excepție la energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile, racordate la sisteme electroenergetice izolate

Pentru ca un producător de energie electrică din surse regenerabile să beneficieze de sistemul de promovare prin certificate verzi acesta trebuie să fi fost acreditat de către ANRE până la 31 decembrie 2016, în conformitate cu prevederile reglementarilor în vigoare, fiindu-i acordată o decizie de acreditare pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi.

Certificatele verzi se acordă de către Operatorul de Transport și Sistem (OTS) producătorilor de energie electrică din surse regenerabile în baza Ordinului ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare.

În conformitate cu prevederile legale în vigoare la momentul acreditării, numărul de certificate verzi primite de producători E-SRE pentru fiecare 1 MWh livrat este între 0,5 CV și 6 CV funcție de tipul sursei regenerabile de energie utilizate și de dată la care centrala a fost acreditată.

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.

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV stabilită de ANRE reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică care este comercializat consumatorilor.

Numărul de CV pe care furnizorii/producătorii de energie electrică sunt obligați să-l achiziționeze anual pentru fiecare 1 MWh de energie electrică vândut consumatorilor finali se determină ca produs dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică facturată anual consumatorilor finali de către fiecare furnizor/producător de energie

electrică cu obligația de achiziție de certificate verzi. În cazul neachiziționării CV, furnizorilor/producătorilor de energie electrică cu obligația de achiziție de certificate verzi, li se aplică penalități.

Prin intrarea în vigoare a Legii nr. 184/2018 furnizorii de energie electrică sunt obligați ca să achiziționeze anual un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv, conform art. 4 alin. (9<sup>1</sup>) din *Legea nr 220/2008*, și cantitatea de energie electrică livrată la consumatorii finali, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022. Valoarea în lei se calculează funcție de cursul mediu de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, iar prețul certificatelor verzi utilizate pentru anul precedent se calculează ca valoare medie ponderată a prețului certificatelor verzi din tranzacțiile pe piața centralizată anonimă spot de certificate verzi din anul precedent.

În cadrul obligației anuale a fost instituită obligația trimestrială de achiziție de certificate verzi pentru cantitatea de energie electrică facturată trimestrial consumatorilor finali la care se aplică cota obligatorie estimată de achiziție certificate verzi, stabilită conform art. 4 alin. (7) din *Legea nr 220/2008* așa cum a fost modificată prin prevederile Legii nr. 122/2015.

Pentru anul 2019, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,433548 CV/MWh, pe baza numărului de certificate verzi susținute prin sistemul de promovare prin certificate verzi în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 7598,7931 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2019 să fie de 12,5 euro/MWh.

Prin intrarea în vigoare a Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, producătorii E-SRE au posibilitatea tranzacționării energiei electrice din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV).

În cadrul pieței centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi se pot înregistra:

- în calitate de vânzători:
  - titularii de licență de producere de energie electrică din surse regenerabile de energie care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, inclusiv persoanele fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- în calitate de cumpărători:

- furnizorii de energie electrică, inclusiv furnizorii persoane juridice având sediul într-un stat membru UE cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
- producătorii de energie electrică care utilizează energia electrică produsă pentru alimentarea cu energie electrică a clienților racordați prin linii directe la centrala electrică și/sau pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic, în calitate de cumpărători.

La stabilirea cotelor de achiziție de CV, până la 31 martie 2020 ANRE a avut în vedere numărul de CV emise pe baza informațiilor privind energia electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2019 și consumul final de energie electrică pentru anul 2019, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie în anul 2019 de 12,5 euro/MWh.

În privința duratei de valabilitate a CV, în cursul anului 2019 s-au tranzacționat pe PCV, CV primite de producătorii de E-SRE începând cu data de 01 aprilie 2017 și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 care se vor putea tranzacționa până la data de 31 martie 2032, în conformitate cu prevederile OUG nr. 24/2017.

Începând cu data intrării în vigoare a OUG nr. 24/2017 un CV are valoarea stabilită în momentul tranzacționării și nu la momentul emiterii, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața CV a fost stabilită între:

- o valoare minimă de tranzacționare de 29,4 euro/ CV;
- o valoare maximă de tranzacționare de 35 euro/ CV.

Valoarea în lei se calculează la valoarea cursului mediu de schimb stabilit de BNR pentru anul precedent.

În cazul nerealizării cotelor anuale de achiziție, care reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare 1 MWh de energie electrică vândut consumatorilor finali, furnizorilor de energie electrică li se aplică penalități, astfel că, aceștia sunt obligați să plătească contravaloarea CV neachiziționate Administrației Fondului pentru Mediu la o valoare egală cu 70 euro/CV pentru fiecare certificat verde neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent.

## **2.2. SISTEMUL DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE ÎN CENTRALE ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE CU PUTERE ELECTRICĂ INSTALATĂ DE CEL MULT 27 kW APARTINÂND PROSUMATORILOR**

Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor se aplică acestor prosumatori, în condițiile în care aceștia nu beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi. Prosumatorii cu centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pot vinde energia electrică

produsă și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contracte de furnizare a energiei electrice, la prețul prevăzut de Legea nr. 220/2008.

Conform *Legii nr. 220/2008* prosumatorul ”este clientul final care deține instalații de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”.

Un prosumator trebuie să respecte toate obligațiile care îi revin unui consumator, dar și pe cele ale unui producător de energie electrică. Acesta va putea vinde energia electrică unuia dintre furnizorii de energie electrică licențiați, cu care are încheiat un contract de furnizare. Prețul de vânzare al energiei electrice produse de prosumator, se va calcula în funcție de prețul mediu ponderat înregistrat în Piață pentru Ziua Următoare (PZU) în anul anterior.

În conformitate cu prevederile legislației în vigoare, prosumatorii, persoane fizice/persoane juridice, sunt exceptați de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente producției proprii de energie electrică, indiferent de finalitatea acesteia: autoconsum sau excedent vândut furnizorilor de energie electrică. De asemenea, prevederile legale în vigoare stipulează obligativitatea operatorilor de distribuție de a asigura racordarea la rețeaua de distribuție, respectiv obligativitatea furnizorilor de energie electrică de a prelua surplusul de energie electrică de la prosumatori.

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puterea electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, beneficiază din partea furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice de serviciul de regularizare (suma algebrică) între valoarea energiei electrice livrate de prosumator în rețea (cu semnul minus) și valoarea energiei electrice consumate din rețea (cu semnul plus).

Valoarea energiei electrice livrate este evidențiată distinct în facturile de energie electrică cu semnul minus și se calculează ca produsul dintre cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumator în rețeaua electrică și prețul mediu ponderat înregistrat în Piață pentru Ziua Următoare în anul anterior.

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi pot opta pentru vânzarea energiei electrice produsă în centralele respectiv la prețul legal stabilit. Pe baza datelor transmise de către furnizorii de energie electrică sau de către prosumatori, pe perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, ANRE

suspendă decizia de acreditare a unității de producere a energiei electrice pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi. În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei produse încheiat cu furnizorul, prosumatorul poate solicita la ANRE încetarea suspendării deciziei de acreditare, astfel, după încetarea suspendării prosumatorul beneficiază în continuare de sistemul de promovare prin certificate verzi.

Pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau consumul propriu, în perioada de suspendare a acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi a unităților de producere a energiei electrice, prosumatorii nu beneficiază de certificate verzi.

### 3. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

#### 3.1. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE PRIN CERTIFICATE VERZI ÎN ANUL 2019

Din monitorizarea sistemului de promovare prin certificate verzi a E-SRE în anul 2019, se constată următoarele:

Accesarea schemei de promovare prin certificate verzi a fost permisă producătorilor de E-SRE până la 31 decembrie 2016. Numărul producătorilor de E-SRE acreditați până la sfârșitul anului 2016 a fost de 778 de producători. La sfârșitul anului 2019 numărul producătorilor de E-SRE acreditați era de 770 (6 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere), repartizați pe tipuri de surse după cum urmează: 66 utilizează energie eoliană, 103 utilizează energie hidroelectrică în centrale electrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, 573 utilizează energie solară și 28 utilizează biomasă, inclusiv gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului producătorilor E-SRE acreditați pe tipuri de surse regenerabile de energie și a puterii electrice instalate pentru anii 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 și 2019:

*Tabelul nr. 1*

Surse regenerabile de energie/tehnologie	Producători E-SRE													
	număr							Pi [MW]						
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Centrale eoliene	60	64	66	67	67	66	66	2593	2810	2932	2963	2962	2961	2961
Centrale hidro, $P_i \leq 10$ MW	69	100	104	103	103	102	103	263	295	314	348	342	341	336
Centrale pe bază de biomasă – toate tipurile de tehnologii (inclusiv cogenerare) și gaz de fermentare EE din deșeuri municipale, ape uzate	14	14	25	28	28	28	28	66	81	107	124	124	124	124
Centrale fotovoltaice	370	403	514	577	576	576	573	1124	1217	1296	1360	1359	1359	1358

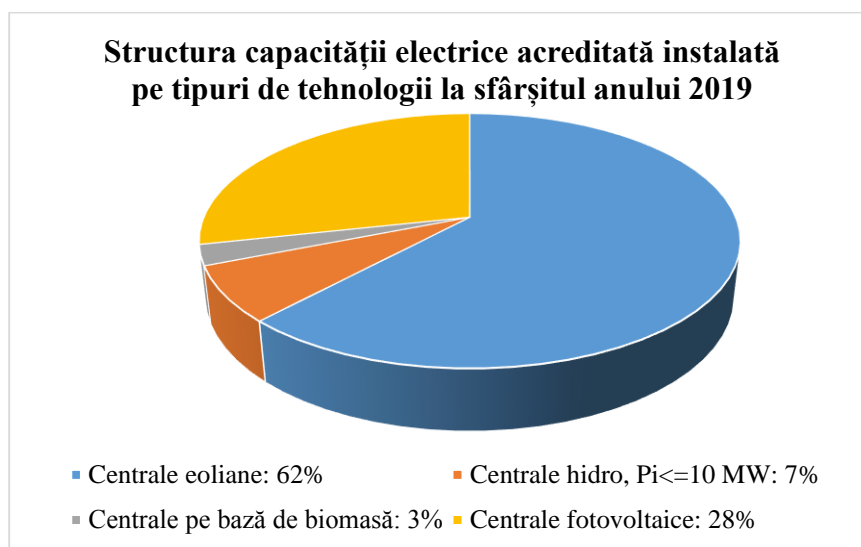
Situația numărului de producători de E-SRE pentru care au fost modificate/suspendate /retrase deciziile de acreditare în cursul anului 2019, în conformitate cu prevederile Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați sunt prezentate în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 2**

Tip decizie ANRE	Nr. producători
Decizie de modificare a acreditării	17
Decizie de acordare a acreditării	5
Decizie de retragere a acreditării	3
Decizie de suspendare a acreditării	31

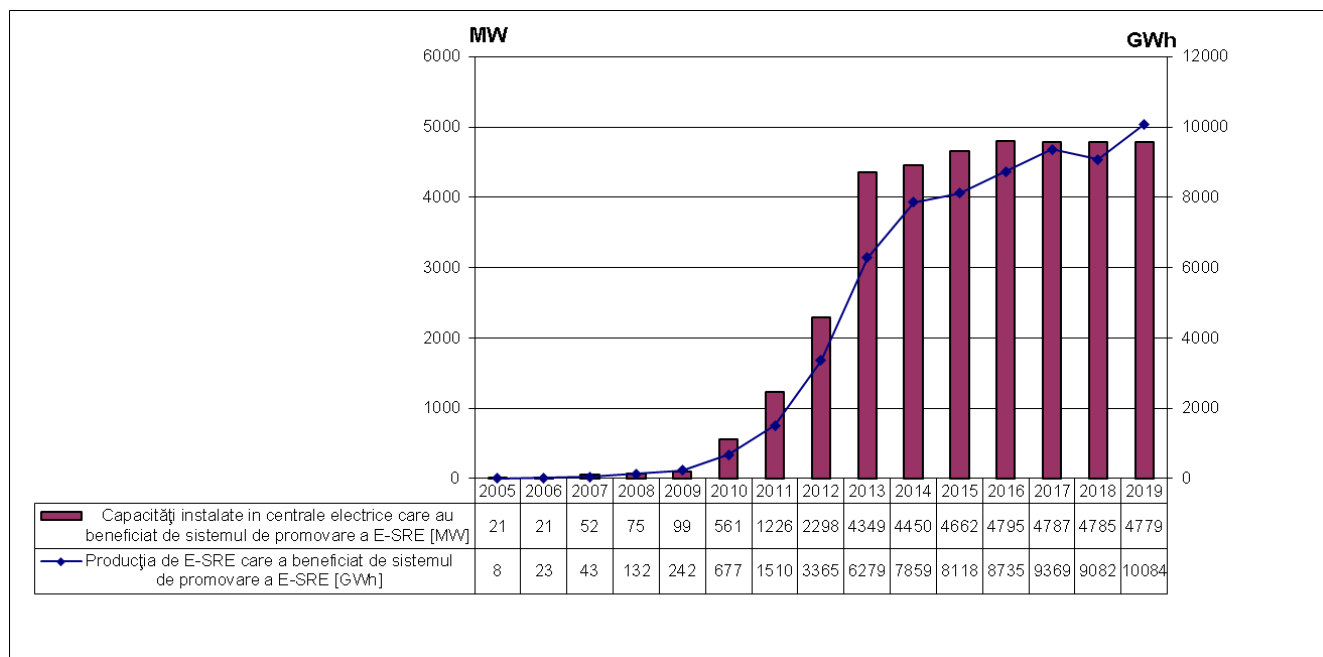
La sfârșitul anului 2019 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4779 MW. În figura de mai jos este prezentată structura capacității electrice acreditată instalată pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2019.

**Figura nr. 1**



E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în cursul anului 2019 a fost de 10 084 GWh. În figura următoare este prezentată evoluția capacității electrice instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE și a evoluției energiei electrice anuale produse în aceste centrale pentru perioada 2005÷2019.

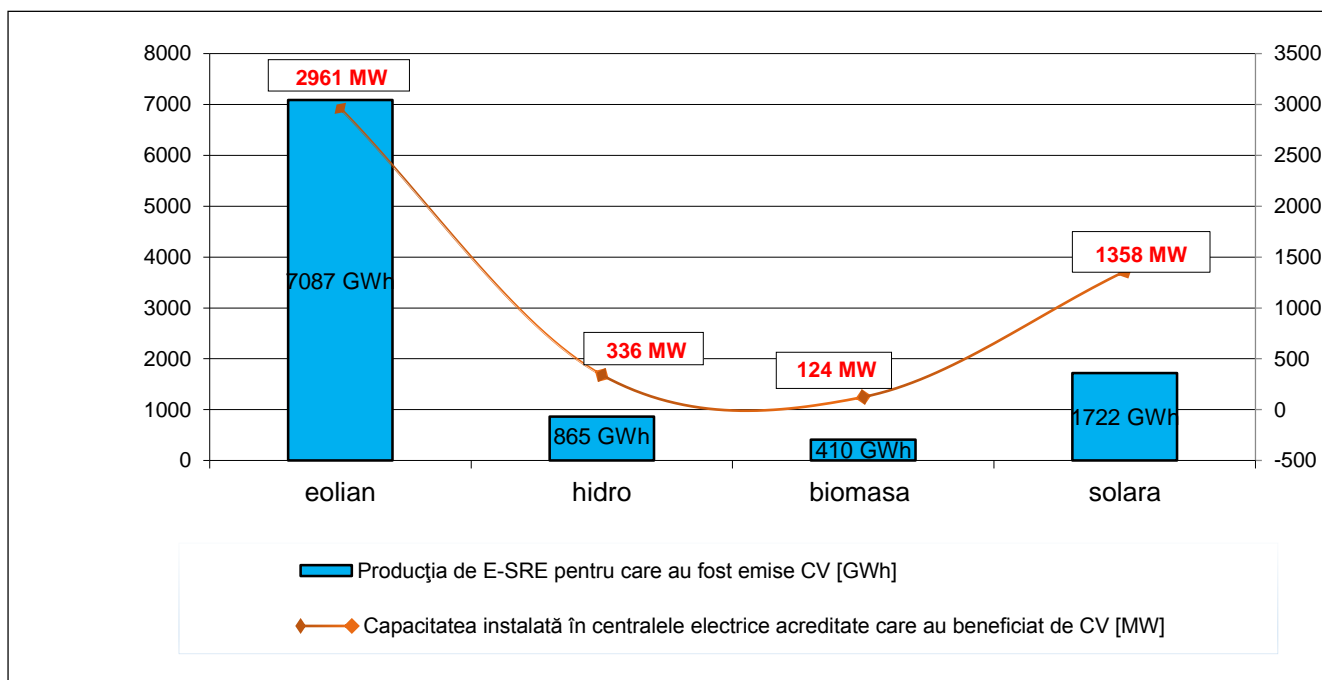
Figura nr. 2



Nota 1: Valorile capacităților instalate în centrale electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE sunt aferente fiecărui sfârșit de an calendaristic

În figura de mai jos este prezentată structura E-SRE, pe tip de sursă, produsă în centralele care au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi în cursul anului 2019 și a capacităților electrice instalate aferente acestei producții.

Figura nr. 3



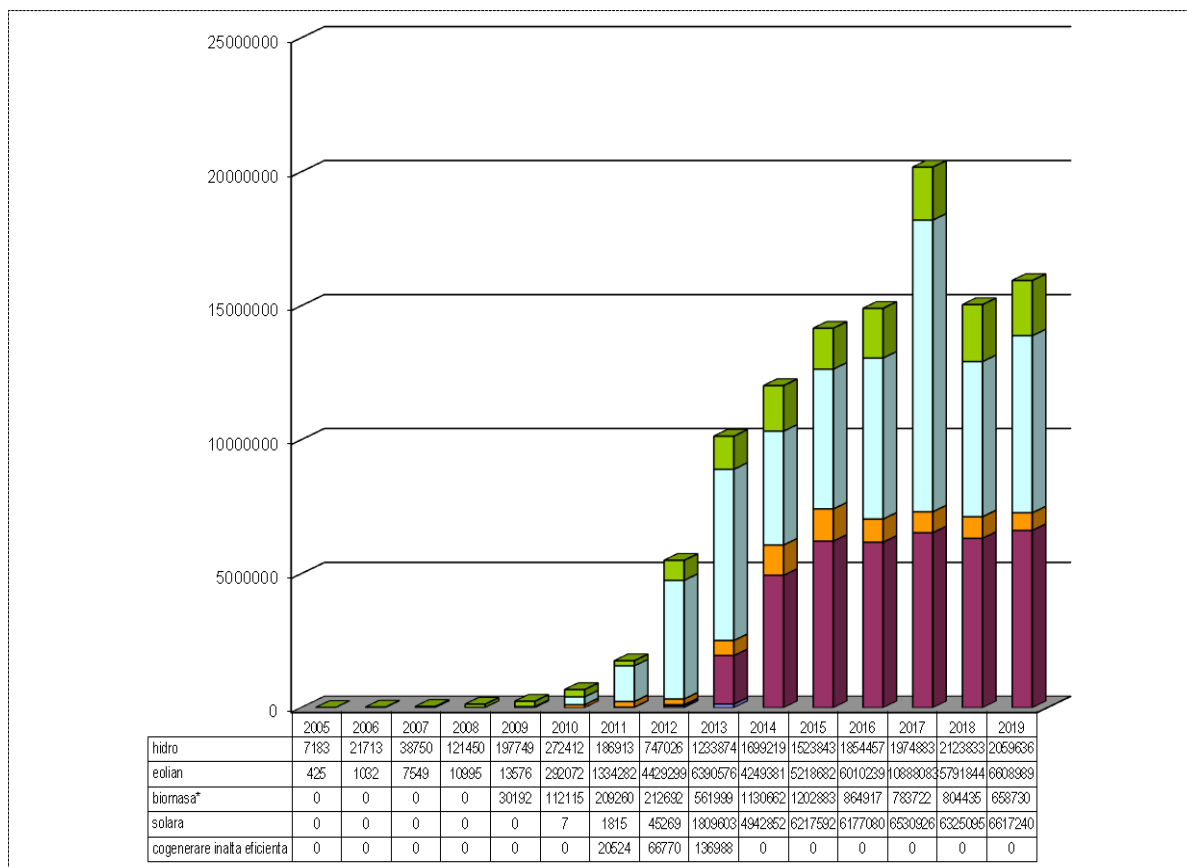
În anul 2019 pentru producția de E-SRE de 10 084 GWh au fost emise un număr de 18 906 700 CV, din care un număr de 15 944 595 CV pentru tranzacționare și un număr de 2 962 105 CV amânate de la tranzacționare pentru centralele fotovoltaice.

Distribuția pe tip de sursă regenerabilă pentru certificatele verzi emise pentru tranzacționare este următoarea:

- 6 608 989 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie eoliană;
- 2 059 636 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie hidroelectrică cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- 658 730 CV pentru 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;
- 6 617 240 CV pentru energie electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie solară.

În figura de mai jos este prezentată evoluția anuală a numărului de CV emise de OTS pentru aplicarea sistemului de promovarea a E-SRE, pe tipuri de tehnologii în perioada 2005÷2019.

**Figura nr. 4**

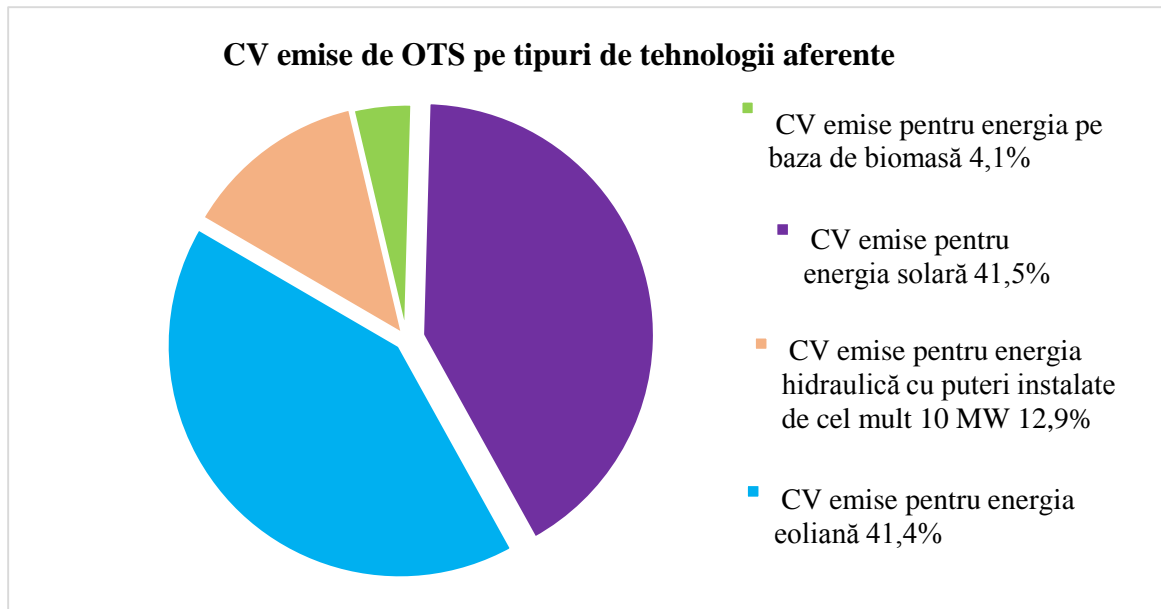


\*valoarea pentru biomasă conține și cogenerarea de înaltă eficiență

Situația CV emise în anul 2019 pentru tranzacționare, pe tip de sursă regenerabilă de energie, este următoarea: 41,4 % producătorilor din surse eoliene, 12,9 % producătorilor din surse hidroenergetice, 41,5 % producătorilor din surse fotovoltaice și 4,1 % celor din biomasă, inclusiv centralele pe gaz de fermentare a deșeurilor;

Ponderea CV emise de OTS pe tipuri de tehnologii aferente producției de E-SRE pentru anul 2019 este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 5**



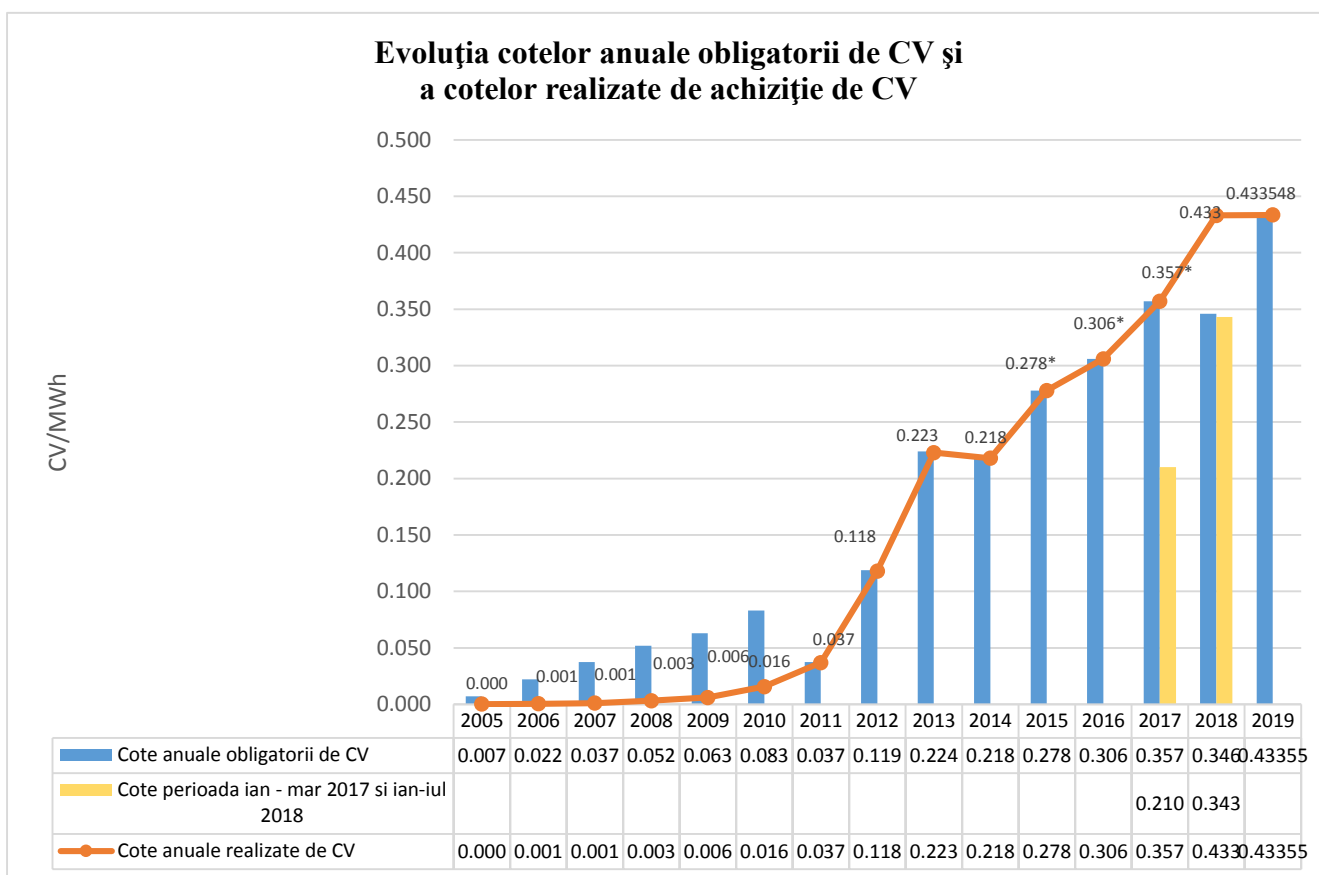
În cursul anului 2019, din numărul producătorilor de E-SRE cu acreditare de 770, au beneficiat de certificate verzi un număr de 707 producători E-SRE. Lista producătorilor de E-SRE, pe tip de tehnologie, care au beneficiat de certificate verzi în cursul anului 2019 este prezentată în Anexa nr. 2.

Pentru anul 2019, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,433548 CV/MWh, pe baza numărului de certificate verzi susținute prin sistemul de promovare prin certificate verzi în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 7598,7931 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2019 să fie de 12,5 euro/MWh.

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2019 a fost de 0,433548 CV/MWh cu un grad de îndeplinire de 99,9 %

În figura de mai jos este prezentată evoluția cotelor anuale obligatorii de achiziție de CV și a cotelor realizate de achiziție de CV de către operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, în perioada 2005÷2019.

**Figura nr. 6**



Notă: Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2017 a fost:

- pentru perioada ianuarie – martie 2017, la valoarea de : 0,210 CV/MWh;
- pentru perioada aprilie – decembrie 2017, la valoarea de: 0,357 CV/MWh.

Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2018, a fost:

- pentru perioada ianuarie - iulie 2018 , la valoarea de 0, 0,343 CV/MWh
- pentru perioada august – decembrie 2018, la valoarea de 0,433 CV/MWh

Începând cu anul 2016, în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (2<sup>^1</sup>) din *Legea nr 220/2008*, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze trimestrial un număr de certificate verzi.

În tabelul nr. 3 este prezentată situația îndeplinirii trimestriale a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2019.

**Tabelul nr. 3**

Trimestrul	Nr. CV necesar a fi achizitionate [buc.]	Nr. CV neachizitionate [buc.]	Grad de indeplinire cota trimestriala (%)
I	3 963 584	12 841	99,67
II	4 169 625	7 946	99,81
III	4 240 624	7 239	99,82
IV	4 158 019	7 941	99,81

Nr. de CV pentru îndeplinirea trimestrială a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2019 a fost de 16 531 852 CV.

De asemenea, începând cu anul 2018, în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a fost instituită obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi.

Pentru anul 2019 obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi a avut în vedere un număr de 6 727 734 CV și au fost achiziționate un număr de 6 646 112 CV.

### **3.2. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI ȘI A PIEȚEI CENTRALIZATĂ PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE SUSȚINUTĂ PRIN CERTIFICATE VERZI ÎN ANUL 2019**

Piața de Certificate Verzi (PCV) este o piață centralizată, distinctă de piața de energie electrică, care funcționează pe baza mecanismelor concurențiale, de cerere și ofertă de certificate verzi, unde se tranzacționează certificate verzi aferente E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE prin CV.

Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi este o piață de energie electrică, în care se tranzacționează și certificate verzi care funcționează pe baza mecanismelor concurențiale, de cerere și ofertă unde producătorii E-SRE au posibilitatea tranzacționării energiei electrice din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, în care se respectă regulile de tranzacționare prevăzute de Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Certificatele verzi primite de producătorii de E-SRE de la OTS, se tranzacționează pe Piața de Certificate Verzi și pe PCE-ESRE-CV. Odată cu intrarea în vigoare a OUG 24/2017, atât certificatele verzi emise pentru tranzacționare cât și certificatele verzi amânate la tranzacționare începând cu 01 iulie 2013 au valabilitate și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032.

Tranzacționarea CV emise producătorilor de E-SRE de către OTS se face, în sistem concurențial, pe piața contractelor bilaterale și/sau pe piața centralizată de CV, numai între producătorii de E-SRE în calitate de vânzători și furnizorii consumatorilor finali de energie electrică în calitate de cumpărători.

În anul 2019 tranzacționarea certificatelor verzi s-a efectuat pe:

1. Piața certificatelor verzi (PCV) care este o piață concurențială, prin cele două platforme:
  - a) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV), care cuprinde:
    - o Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV)

- Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND)
  - Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a OUG 24/2017(PCCBCV)
  - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a OUG nr. 57/2013 și a OUG nr. 24/2017 (CB ND);
  - Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile Legii nr. 23/2014 (CB ND capacități instalate cu  $P_i < 3$  MW)

b) Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV).

## 2. Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi

În cadrul activității de monitorizare a funcționării PCV și PCE-ESRE-CV, ANRE urmărește un set de indicatori stabiliți în *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 195/2019 și anume:

Structura participanților la PCV a fost stabilită pe baza:

- numărului de participanți înregistrați pe PCV și PCE-ESRE-CV;
- numărului de participanți activi pe PCV (PCSCV și PCBCV) și PCE-ESRE-CV;

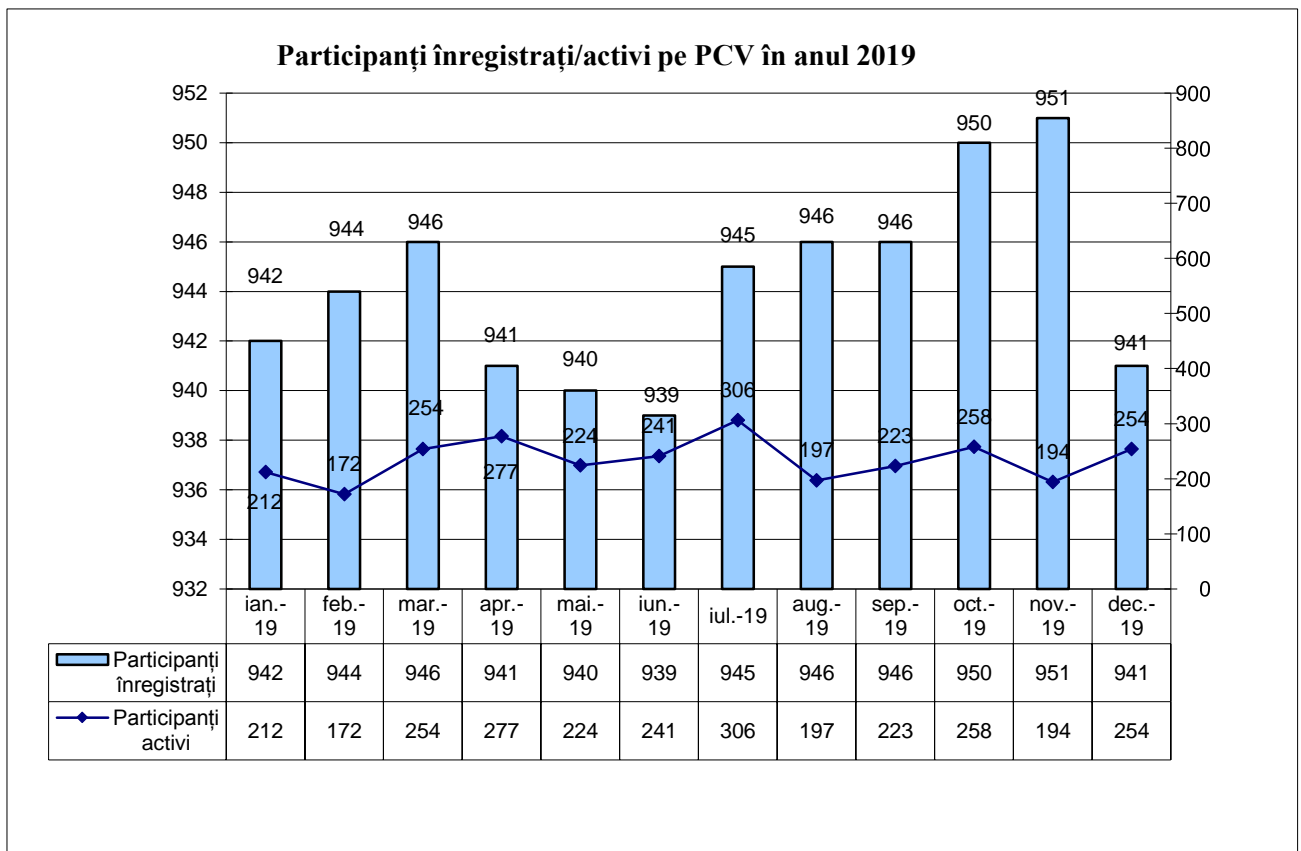
Participanții la PCV și PCE-ESRE-CV pot fi: producătorii E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, furnizorii de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării către clienții finali cât și pentru consumul propriu precum și producătorii de energie electrică care alimentează locuri proprii de consum și/sau consumatori racordați la barele centralei electrice.

- Numărul participanților înscriși la PCV la finalul anului 2019 a fost de 941, din care un număr de 727 producători de E-SRE și un număr de 214 furnizori de energie electrică.
- Numărul participanților înscriși la PCE-ESRE-CV la finalul anului 2019 a fost de 71, din care un număr de 51 producători de E-SRE și un număr de 20 furnizori de energie electrică.

Din cei 941 de participanți înscriși la PCV și PCE-ESRE-CV, obligația de achiziție de CV pentru anul 2019 funcție de energia electrică livrată consumatorilor finali, pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2019, a revenit unui număr de 195 de operatori economici/persoane fizice (Anexa nr. 3).

- Evoluția lunară comparativă dintre numărul participanților înregistrați la PCV și numărul participanților activi care au depus oferte pe PCTCV și PCSCV în anul 2019 este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 7**



În Tabelul nr. 4 este prezentată structura numărului de participanți activi care au depus oferte pe PCSCV și PCTCV în anul 2019.

**Tabelul nr. 4**

Luna	PCSCV	PCTCV
ianuarie	185	27
februarie	145	27
martie	208	46
aprilie	212	65
mai	154	75
iunie	171	72
iulie	236	70
august	144	55
septembrie	172	51
octombrie	221	51
noiembrie	150	48
decembrie	176	81

În tabelul de mai jos este reprezentată structura numărului de participanți activi care au realizat transferuri de CV în anul 2019 pe PCV, defalcat pe tipuri de piețe (conform Raportului anual al OPCOM pentru anul 2019).

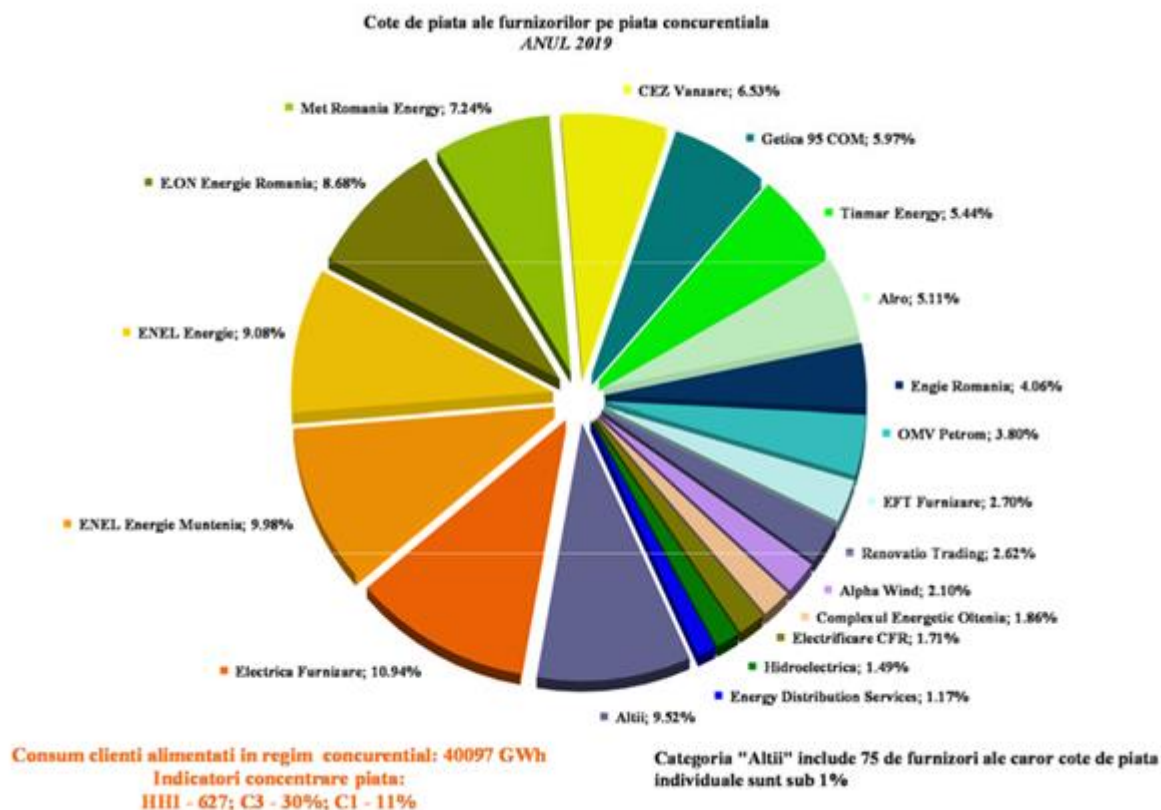
*Tabelul nr. 5*

<b>Luna</b>	<b>PCSCV</b>	<b>PCTCV</b>	<b>PCBCV</b>	<b>PCBCV-ND</b>
ianuarie	185	10	208	294
februarie	145	2	167	243
martie	208	13	189	313
aprilie	210	10	204	239
mai	154	16	131	265
iunie	171	17	153	293
iulie	217	18	194	334
august	144	14	139	282
septembrie	172	12	152	272
octombrie	221	18	187	313
noiembrie	150	14	138	253
decembrie	176	14	158	283

Cota anuală obligatorie de achiziție de CV stabilită de ANRE reprezintă numărul de CV pe care un furnizor de energie electrică este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică pe care o vinde consumatorilor finali și se determină ca fiind raportul dintre numărul total de certificate verzi emise și consumul final de energie electrică realizat, pentru anul de analiză.

Cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pentru energie furnizată consumatorilor finali în anul 2019 sunt prezentate în figura de mai jos:

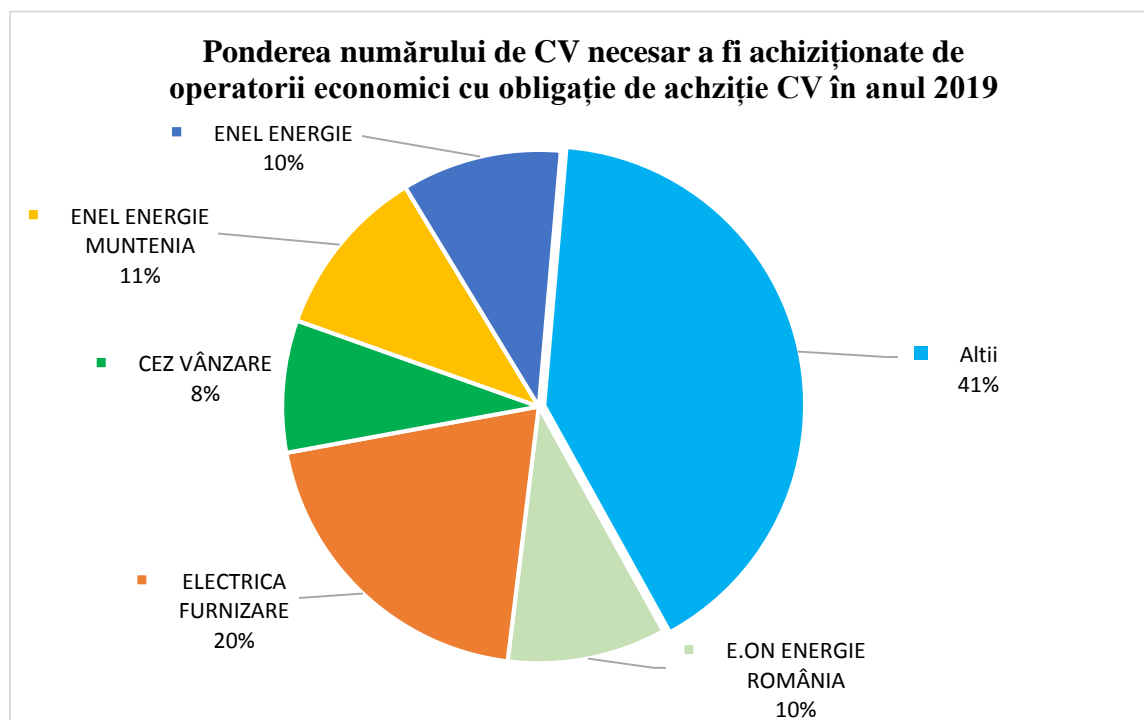
Figura nr. 8



Sursa: Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2019

În graficul de mai jos este prezentată ponderea numărului de CV necesar a fi achiziționate de principalii operatorii economici cu obligație de achiziție de CV, din totalul numărului de CV aferent obligației anuale de achiziție de CV pentru anul 2019.

Figura nr. 9



Numărul total de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 18 669 153 CV. Acesta a fost stabilit în funcție de cota anuală de achiziție de CV pentru anul 2019 și de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia către consumatorii finali, diminuată cu cantitatea de energie electrică exceptată de 7,598 TWh, rezultând astfel o valoare de cca. 43,4 TWh;

În anul 2019 tranzacționarea certificatelor verzi s-a realizat între operatorii economici înscrși ca participanți pe PCV și pe PCE-ESRE-CV.

Situația certificatelor verzi tranzacționate pe PCV și pe PCE-ESRE-CV în cursul anului 2019 este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 6**

Tip piață/contract			CV tranzacționate	
			Număr	%
PCBCV	PCTCV		903 668	5,17%
	PCBCV ND	PCCBCV	7 798 291	44,64%
		Pi<3MW & înainte de OUG 57/2013	3 917 563	22,42%
PCSCV			4 562 134	26,11%
PCE-ESRE-CV			289 212	1,66%
<b>Total an 2019</b>			<b>17 470 868</b>	<b>100,00%</b>

Rezultatele tranzacționării E-SRE și CV pe piața PCE-ESRE-CV în cursul anului 2019 este prezentată detaliat pe luni calendaristice în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 7**

Luna	Cantitatea de E-SRE tranzacționată [MWh]	Prețul E-SRE* [lei/MWh]	Numărul de CV tranzacționate aferent E-SRE	Pretul de tranzacționare CV (lei/CV)
octombrie	23 688	258,19	61 680	136,8129
noiembrie	72 256	263,84	181 560	136,8129
decembrie	23 652	256,72	45 972	136,8129

Notă: \*media ponderată lunară a prețului de tranzacționare a E-SRE pe PCE-ESRE-CV

Certificatele verzi sunt transferate de către OPCV din contul vânzătorilor (producătorilor) în contul cumpărătorilor (furnizorilor) după primirea confirmării de încasare de la vânzătorii implicați în tranzacțiile menționate, detaliate după cum urmează:

- Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV)
  - Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV)
  - Piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND)

- Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a OUG 24/2017(PCCBCV);
- Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a OUG nr. 57/2013(CB ND înainte de OUG 57/2013);
- Contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile Legii nr. 23/2014 (CB ND Pi<3 MW)
- Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV)
- Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi

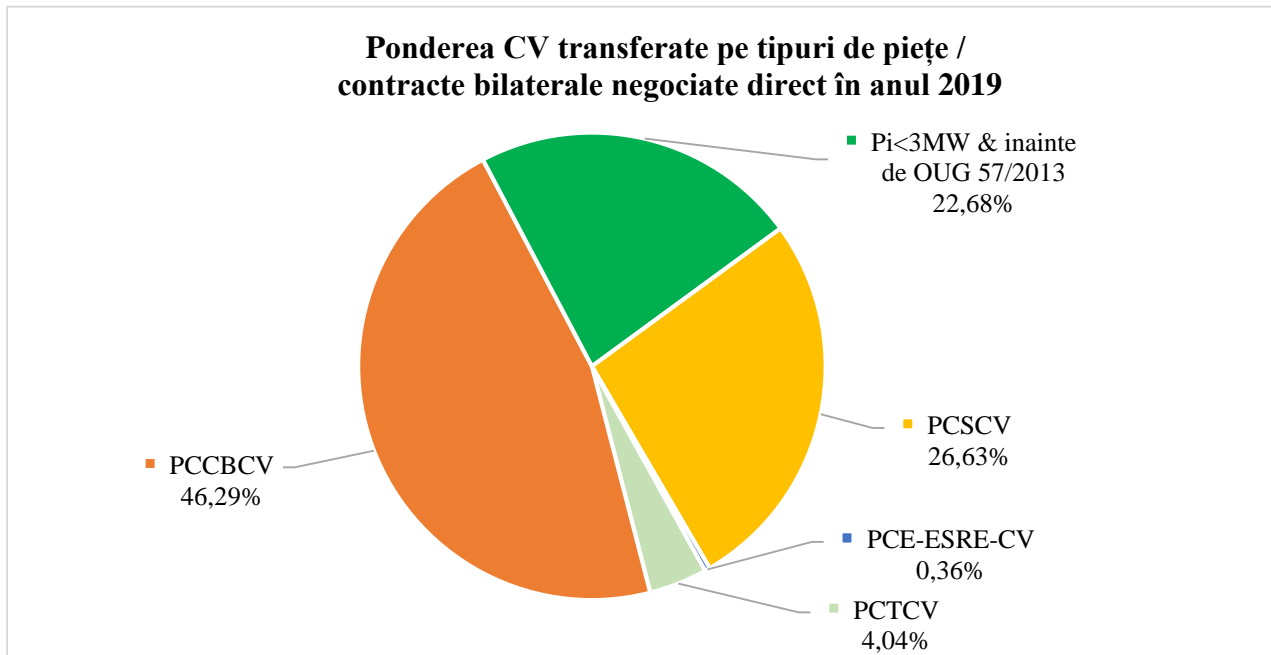
Situația certificatelor verzi transferate în cursul anului 2019 este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 8**

Tip piață/contract			CV transferate	
			Număr	%
PCBCV	PCTCV		692 781	4,04%
	PCBCV ND	PCCBCV	7 936 150	46,29%
		Pi<3MW & înainte de OUG 57/2013	3 887 474	22,68%
PCSCV			4 566 155	26,63%
PCE-ESRE-CV			61 048	0,36%
<b>Total an 2019</b>			<b>17 143 608</b>	<b>100,00%</b>

În anul 2019 producătorii E-SRE au transferat prin contractele bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale, încheiate în conformitate cu prevederile Legii nr. 23/2014, cu modificările și completările ulterioare și prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate înainte de intrarea în vigoare a OUG 57/2013 un număr de 11 823 624 CV ceea ce reprezintă aproximativ 68,97 % din totalul certificatelor verzi transferate în anul 2019 pe PCV, în scădere față de anul 2018 când a fost de 77,92 %.

Conform acestor date ponderea CV transferate pe tipuri de piețe / contracte bilaterale negociate direct este prezentată în figura următoare:



Prețul mediu ponderat la care au fost efectuate transferurile de CV în anul 2019 pe tipuri de piețe conform Raportului anual de sinteză a rezultatelor funcționării piețelor centralizate operate de OPCOM în anul 2019 a fost:

- PCBCV 136,747 RON/CV
- PCBCV-ND 136,682 RON/CV<sup>5</sup>
- PCTCV 136,81 RON/CV<sup>6</sup>
- PCSCV 136,81 RON/CV<sup>7</sup>

### **3.3 MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE ÎN CENTRALE ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE CU PUTERE ELECTRICĂ INSTALATĂ DE CEL MULT 27 kW APARTINÂND PROSUMATORILOR**

Din monitorizarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor în anul 2019, se constată următoarele:

- Numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor,

<sup>5</sup> Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV-ND în anul 2019, având în vedere modificarea prețului CV ca urmare a modificării cursului mediu de schimb stabilit de BNR.

<sup>6</sup> valoarea este retinuta din Raportul anual OPCOM pe 2019

<sup>7</sup> valoarea este retinuta din Raportul anual OPCOM pe 2019

defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și puterea instalată la data de 31.12.2019 este prezentat în tabelul nr. 9.

**Tabelul nr. 9**

Nr. crt	Operator de distribuție	Nr. prosumatori la 31.12.2019, din care:			Pi instalata (kW) la 31.12.2019, din care:		
		Nr. total prosumatori	Nr. prosumatori persoane fizice	Nr. prosumatori persoane juridice	Pi instalata (kW)	Pi instalata (kW) persoane fizice	Pi instalata (kW) persoane juridice
1	SDEE Muntenia Nord	2	2	0	11	11	0
2	Distribuție Energie Oltenia	31	26	5	318,21	263,01	55,2
3	Delgaz Grid	50	44	6	270,33	232,25	38,08
4	e-Distribuție Muntenia	13	12	1	138,25	132,75	5,5
5	e-Distribuție Banat	49	43	6	552,977	359,764	193,213
6	e-Distribuție Dobrogea	10	9	1	75,181	65,181	10
7	SDEE Transilvania Sud	88	76	12	612,88	439,46	173,42
8	SDEE Transilvania Nord	46	39	7	537,01	419,01	118
<b>Total an 2019</b>		<b>289</b>	<b>251</b>	<b>38</b>	<b>2515,838</b>	<b>1922,425</b>	<b>593,413</b>

Repartizarea prosumatorilor pe operatorii de distribuție la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 27 kW pe loc de consum și cantitatea de energie electrică care a beneficiat de prețul prevăzut în lege este prezentată în tabelul nr. 10.

**Tabelul nr. 10**

Nr.crt	Operator de distribuție	Nr. prosumatori la 31.12.2019 care au beneficiat de prețul prevăzut în lege	Cantitatea de energie electrică livrată (kWh) care beneficiază de prețul prevăzut în lege
1	SDEE Muntenia Nord	2	2028
2	Distribuție Energie Oltenia	28	105121
3	Delgaz Grid	44	69706,282
4	e-Distribuție Muntenia	10	73528
5	e-Distribuție Banat	28	112624,7
6	e-Distribuție Dobrogea	5	33285
7	SDEE Transilvania Sud	54	238678,74
8	SDEE Transilvania Nord	46	99693,16
<b>Total an 2019</b>		<b>217</b>	<b>734 664,882</b>

Din numărul total de 289 de capacități de producere aparținând prosumatorilor, la data 31.12.2019, un număr total de 217 au încheiat contract de vânzare – cumpărare cu furnizori, iar cantitatea de energie electrică care a beneficiat de prețul prevăzut în lege, de 0,2232 lei/kWh , a fost de 734 665 kWh.

#### 4. EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

##### 4.1. EVALUAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE PRIN CV

Pentru evaluarea eficienței sistemului de promovare a E-SRE a dezvoltării și funcționării pieței de CV, a eficienței și a impactului economic a sistemului de promovare a E-SRE este urmărită evoluția următorilor indicatori:

**a) nivelul puterii instalate comparativ cu valorile considerate în PNAER;**

În Tabelul nr. 11 este prezentată situația comparativă dintre puterea instalată la sfârșitul anului 2019 (MWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu puterea instalată a E-SRE prevăzută în PNAER.

*Tabelul nr. 11*

Tip E-SRE	Anul 2019	
	Pi instalată (MW )	PNAER (MW )
Eolian	2961	3900
Hidraulică (Pi<10MW)	336	721
Biomasa	124	590
Solar	1358	240

**b) producția de E-SRE comparativ cu valorile considerate în PNAER**

În Tabelul nr. 12 este prezentată situația comparativă dintre E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali în anul 2019 (GWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu E-SRE produsă prevăzută în PNAER.

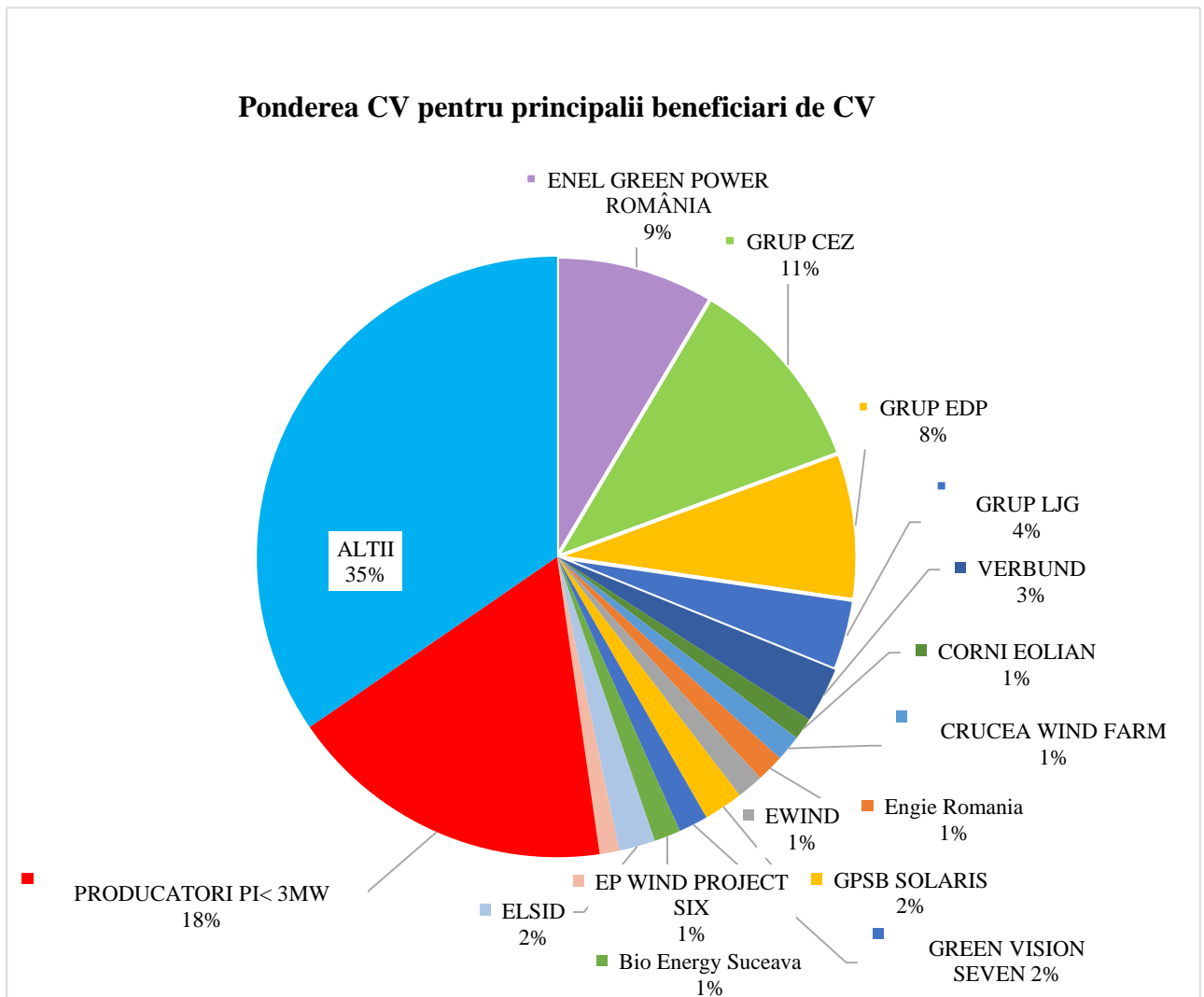
*Tabelul nr. 12*

Tip E-SRE	Anul 2019	
	E-SRE Realizată (GWh )	E-SRE PNAER (GWh )
Eolian	7087	8230
Hidraulică	865	1344
Biomasa	410	2856
Solar	1722	295

*c) cotele de piață ale primilor cei mai mari producători de E-SRE care au beneficiat de CV*

Pentru determinarea indicatorul Herfindahl – Hirschman (HHI) este urmărită ponderea CV primite de producătorii de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2019, reprezentată în figura următoare:

*Figura nr. 11*



*Energie electrică susținută: 10084 GWh*

*Categoria "Alții" include 128 de producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%*

În anul 2019, cote semnificative de piață au fost înregistrate de următorii producători de energie electrică din surse regenerabile de energie: CEZ România cu o cotă de 11%, care dețin în principal centrale eoliene Enel Green Power România cu o cotă de 9% obținută în centrale eoliene și fotovoltaice, EDP România cu o cotă de 8% obținută în centrale eoliene și fotovoltaice, LJG Grup cu o cotă de 4% obținută în centrale eoliene și fotovoltaice). Toți producătorii E-SRE cu putere instalată sub 3 MW au înregistrat o cotă de piață de 18 %.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile medii anuale ale indicatorilor de structură C1 (cota de piață a celui mai mare producător de E-SRE beneficiar de CV, exprimată în procente) și HHI determinate pe baza numărului de CV emise producătorilor de E-SRE în perioada 2005÷2019:

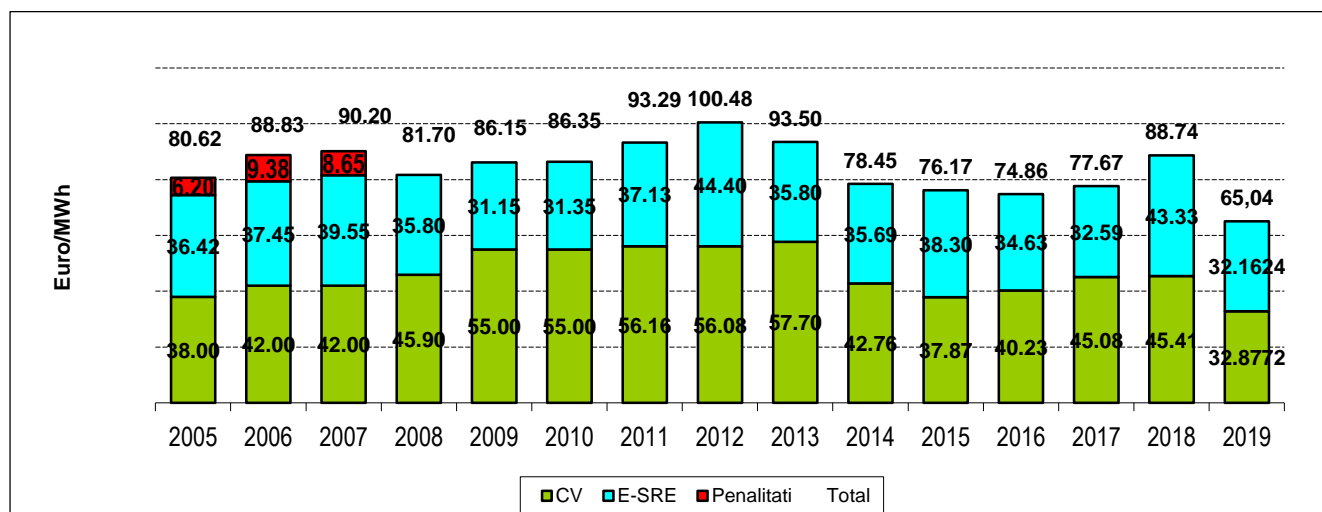
Anul	C1	HHI
2005	94 %	8931
2006	90 %	8153
2007	39 %	2407
2008	43 %	2741
2009	41 %	2620
2010	36 %	1853
2011	41 %	1927
2012	21 %	1029
2013	18 %	908
2014	10 %	237
2015	10 %	191
2016	19 %	995
2017	12 %	434
2018	11%	303
2019	11%	307

Din analiza datelor din Tabelul nr. 13 se constată că valoarea indicatorului HHI pentru anul 2019, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 307 sub pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă.

#### d) venitul unitar al producătorului E-SRE

Venitul unitar al producătorilor care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV în anul 2019 a înregistrat o valoare medie de 65,04 Euro/MWh, respectiv 308,62 Lei/MWh (calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,752 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României). Evoluția venitului unitar realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005÷2019\* este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 12



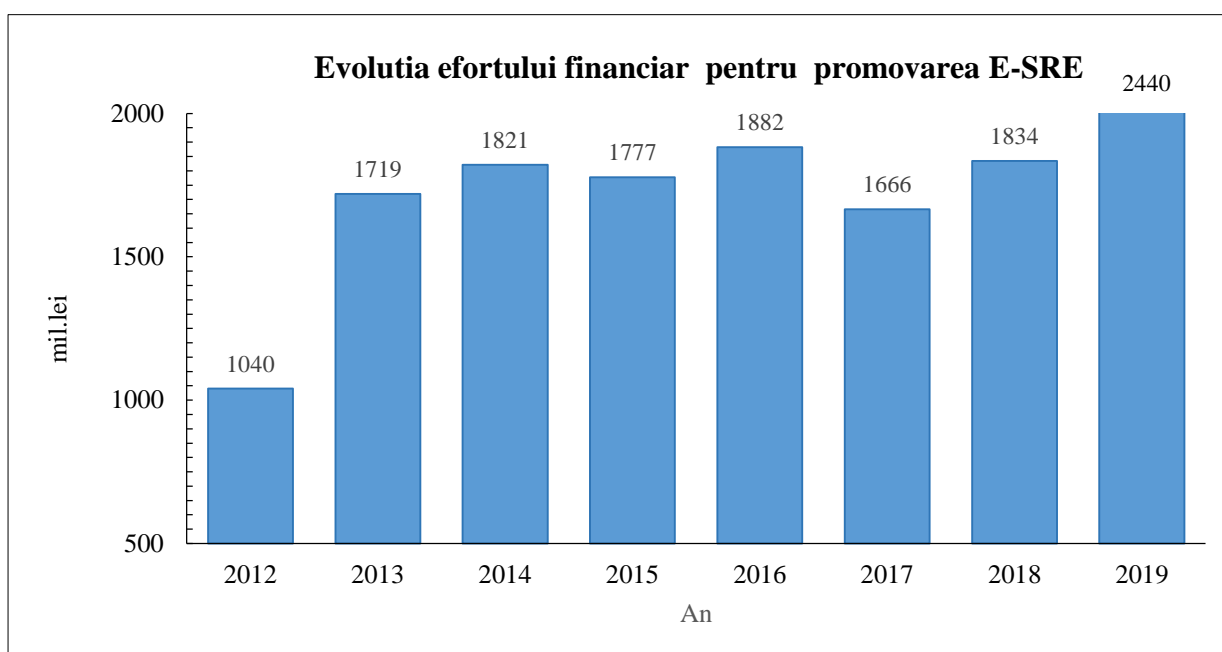
**\*Notă:**

- 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost preț reglementat prin ordin al președintelui ANRE
- 2) Prețul E-SRE în perioada 2010÷2019 a fost calculat ca fiind media prețului de vânzare a E-SRE de către producătorii E-SRE

***e) evoluția efortului financiar pentru promovarea E-SRE***

Evoluția efortului financiar anual pentru promovarea E-SRE este exprimat prin valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea certificatelor verzi, în perioada 2012-2019 și este prezentat în figura de mai jos:

**Figura nr. 13**



***f) gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV***

Gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV a fost stabilit pe baza:

- numărului de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV în anul 2019;
- 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 2019;
- numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor;
- Numărul total de CV necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 18 669 153 CV;

- Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2019 a fost de 0,433548 CV/MWh;
- În anul 2019, obligația de cumpărare de certificate verzi funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 195 de furnizori de energie electrică/operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi. Dintre aceștia, 12 furnizori/ operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv 37 218 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 2019 este prezentată în Anexa nr. 4 a acestui raport;
- numărul de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2019 a fost de 17 631 935;
- 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 de analiză 2019, a fost de 949 974 CV;
- Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul 2019 a fost de 99,80 %;
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat în anul 2019 a fost de 70 Euro/CV respectiv, 332,164 Lei/CV, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,7452 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, în conformitate cu prevederile OUG nr. 24/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovarea producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative;
- Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de 12 362,5 mii Lei, în creștere față de anul 2017 când a fost de 4,1 mii Lei, și față de anul 2018 când a fost 4 915,9 mii Lei, constituie venit la Fondul de Mediu, potrivit *Legii nr. 220/2008*, 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;

***g) gradul de îndeplinire a obligației legale de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi***

Pentru anul 2019 obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi a fost de 6 727 734 CV și nu a fost îndeplinită de un număr de 18 operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, respectiv un număr de 81 622 CV neachiziționate, cu un grad de realizare de 99,45%.

Lista operatorilor economici cu obligație de achiziție CV care nu și-au îndeplinit obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi și numărul de CV neachiziționate de aceștia pentru anul 2019 este prezentată în Anexa nr. 5 a acestui raport.

Penalizarea operatorilor economici cu obligație de achiziție de certificate verzi pentru 81 622 CV neachiziționate, a fost de 332,164 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 27,112 mil. Lei.

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

Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2019, a fost de cca. 2440 mil. Lei.

- În Tabelul nr. 14 este prezentată valoarea ajutorului de stat în anul 2019 (mil. Lei) din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

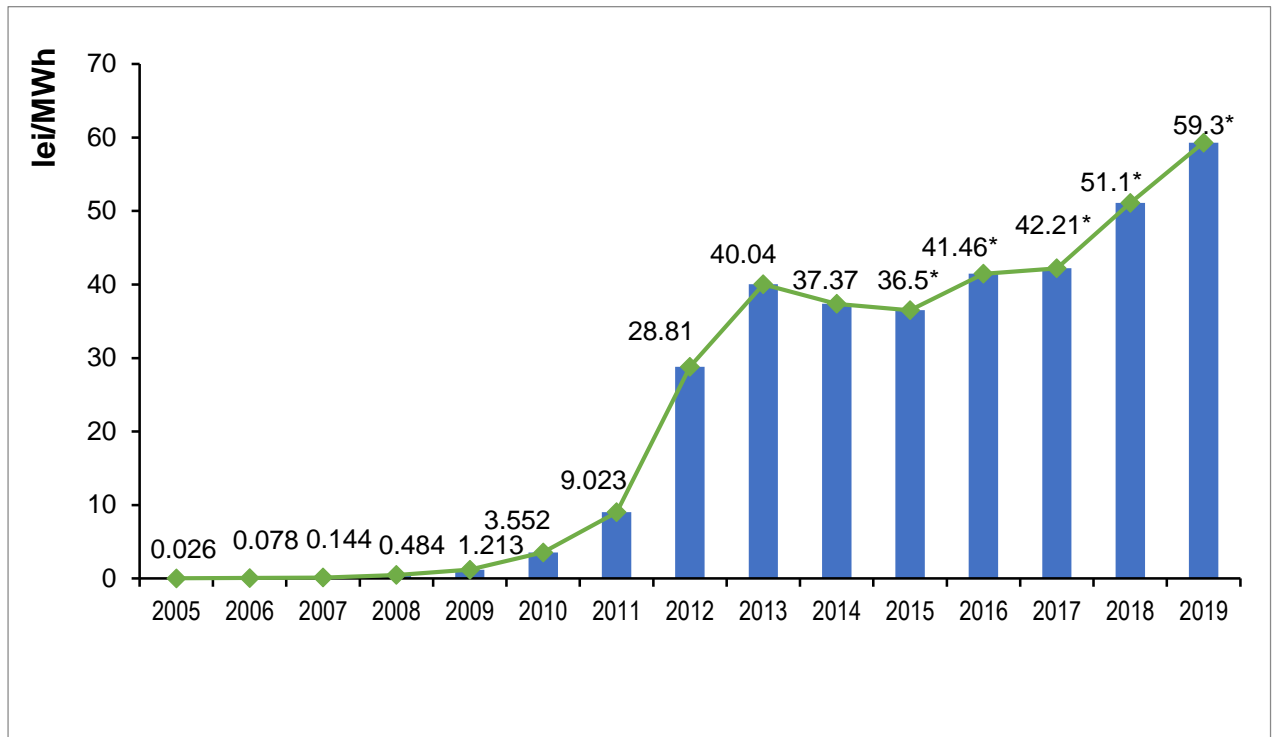
***Tabelul nr. 14***

<b>Tip SRE</b>	<b>Valoare ajutor de stat (mil. Lei)</b>
energie eoliană	1141
energie hidroelectrică	381
biomasă	82
energie solară	836

#### ***h) impactul CV în prețul energiei electrice***

- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2019 a fost de 59,314 lei/MWh.
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2019 este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 14



Nota\*: 2015 - impactul tine seama de un consum exceptat in anul 2015 de cca 3,45 TWh  
2016 - impactul tine seama de un consum exceptat in anul 2016 de cca. 6,85 TWh  
2017 - impactul tine seama de un consum exceptat in anul 2017 de cca. 7,208 TWh  
2018 - impactul tine seama de un consum exceptat in anul 2018 de cca. 7,496 TWh  
2019 - impactul tine seama de un consum exceptat in anul 2019 de cca. 7,598 TWh

#### 4.2. EVALUAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE ÎN CENTRALE ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE CU PUTERE ELECTRICĂ INSTALATĂ DE CEL MULT 27 kW APARTINÂND PROSUMATORILOR

Repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere a prosumatorilor pe harta României pe zona de concesiune a operatorilor de distribuție la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 27 kW pe loc de consum, la data 31.12.2019 este prezentată în figura nr. 15.



Numărul de prosumatori și puterea instalată a capacităților de producere a prosumatorilor pe zona de concesiune a operatorilor de distribuție a energiei electrice, la data 31.12.2019

## 5. MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE

Monitorizarea cantității totale anuale de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie constă în determinarea ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică.

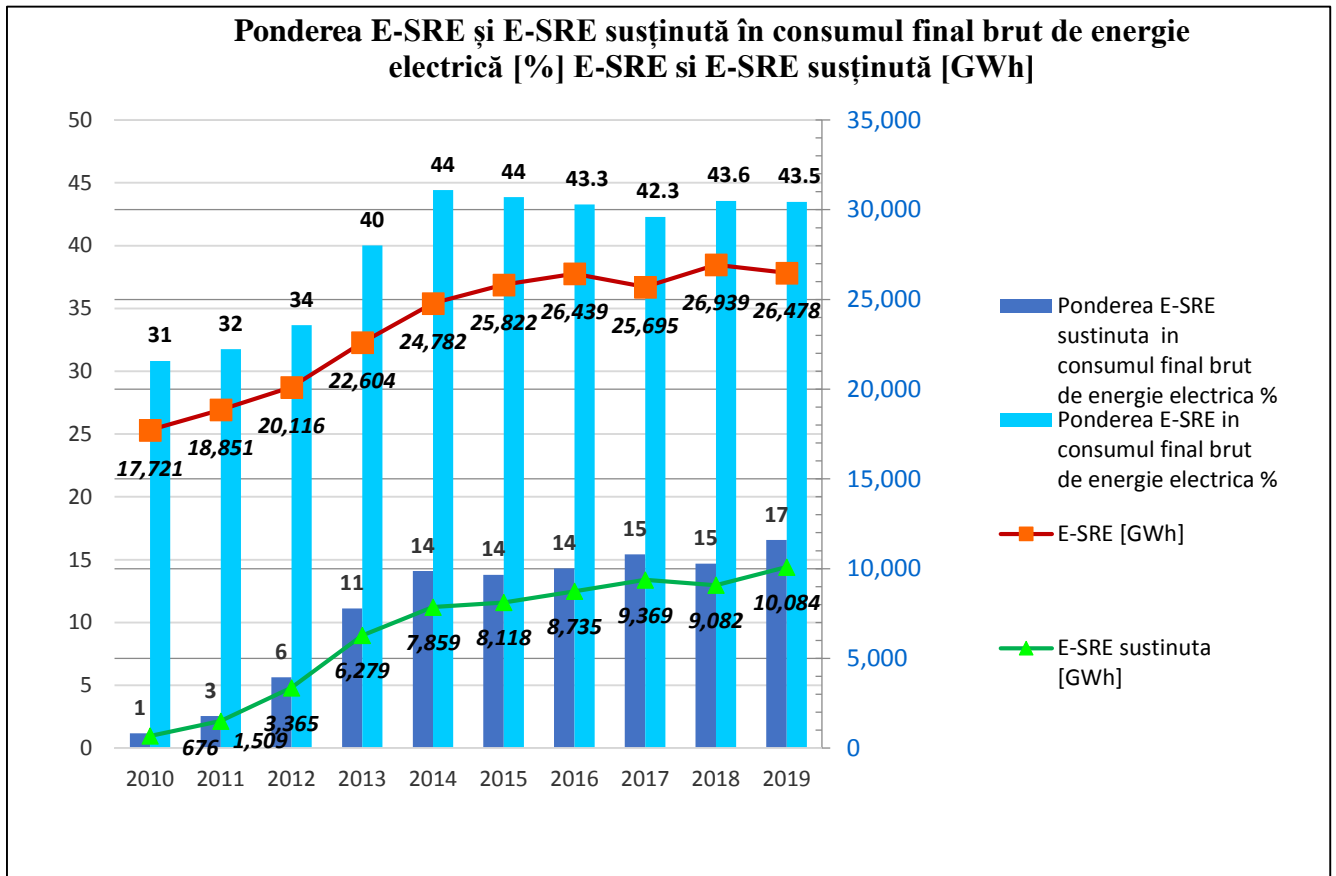
În contextul prevederii de la art 20 alin. (2) din *Legea nr 220/2008*, ANRE a calculat pe baza rezultatelor aferente anului 2019 ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent, astfel:

Energia electrică realizată în anul 2019 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 26 478 GWh (valoare normalizată), din care 10 084 GWh a beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, restul de 16 394 GWh a fost produs în centrale hidroelectrice cu putere instalată mai mare de 10 MW și alte unități de producere a E-SRE care nu beneficiază de schema de sprijin a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 43,5%.

De asemenea, cantitatea de energie electrică de 10 084 GWh care a beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi a condus la realizarea unei ponderi de 17% în totalul consumului final brut de energie electrică al României.

Evoluția ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005÷2019 este prezentată în figura următoare.

**Figura nr. 16**



**Notă:** 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2019, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE;

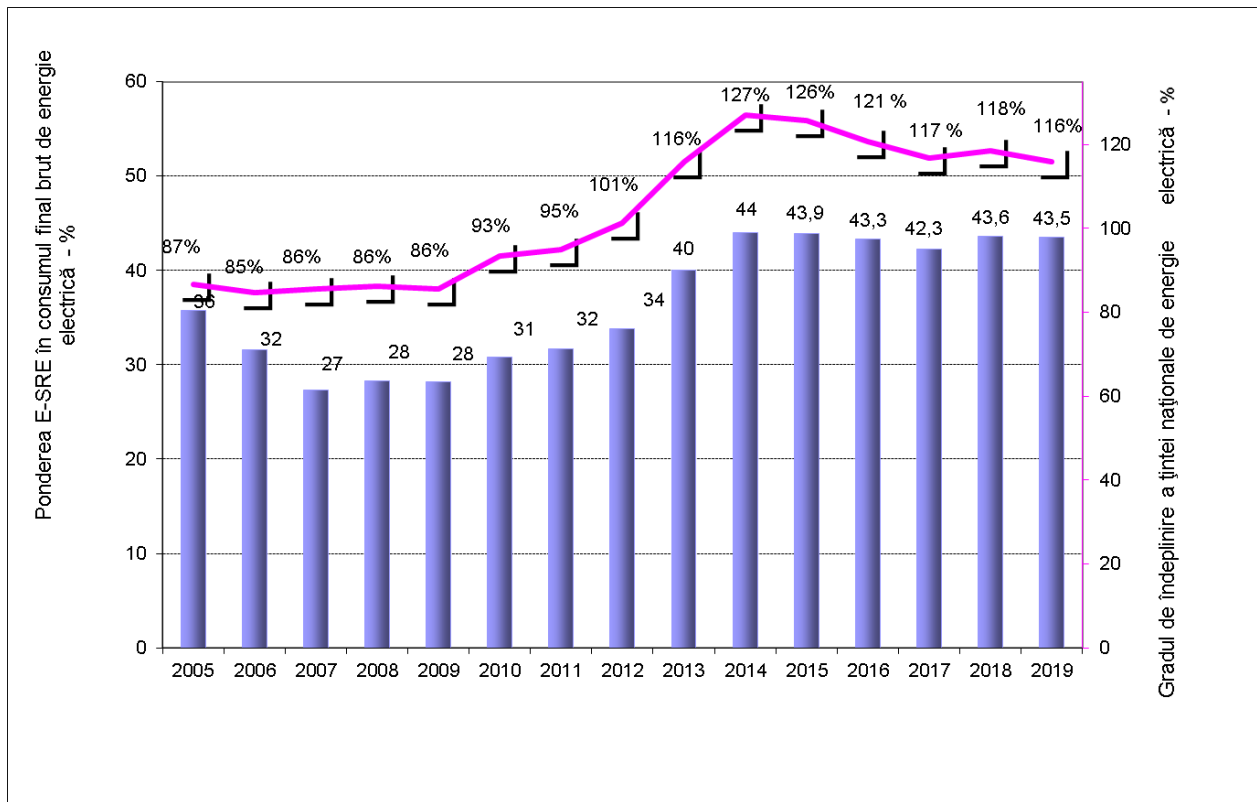
2) Ponderea E-SRE în consumul final brut de energie electrică anul 2019 a fost de 43,5%, utilizând valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene.

În contextul prevederii de la art 4 din *Legea nr 220/2008*, nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 este de 33%, 35% și, respectiv, 38%, ANRE prezintă în figura nr. 17 gradul de îndeplinire a țintei naționale pentru perioada 2005÷2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită, pentru ca ulterior începând cu anul 2010 gradul de îndeplinire a țintelor a fost evaluat comparând ponderea realizată a energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României, cu valorile anuale rezultate prin interpolare între țintele naționale legal stabilite pentru perioada 2010 ÷ 2019.

Pentru anul 2019, gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică a fost de 116%.

În figura de mai jos este prezentată evoluția gradului de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea de E-SRE în consumul final brut de energie electrică în perioada 2005÷2019.

**Figura nr. 17**



Din analiza evoluției ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, se constată că începând cu anul 2014 valorile realizate ale țintei se situează la aproximativ 44%, depășind valoarea de 38%, stabilită pentru anul 2020.

## 6. CONCLUZII

- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2019 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 2019 de 26 478 GWh (valoare normalizată), din care 10 084 GWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE aplicată;

- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2019 în unitățile de producere E-SRE acreditate a fost de 4 779 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în anul 2019 a fost de 43,5%, cu un grad de îndeplinire de 116% comparativ cu nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică stabilit prin *Legea nr 220/2008* de 38% pentru anul 2020;
- Veniturile încasate, raportate de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2019 au fost de cca. 2440 mil. Lei;
- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2019 a fost de 12,499 euro/MWh (59,314 lei/MWh), sub cel prevăzut prin *Legea nr. 220/2008* de maxim 12,5 Euro/MWh, respectiv de 59,315 lei/MWh;
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2019 unui număr de 195 de operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, dintre aceștia un număr de 12 operatori economici nu și-au îndeplinit obligația anuală, penalizarea acestora pentru CV neachiziționate (37 218) a fost de 332,164 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 12,362 mil. Lei.
- Obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi pentru anul 2019 nu a fost îndeplinită de un număr de 18 operatori economici cu obligație de achiziție de certificate verzi, penalizarea acestora pentru (81 622) CV neachiziționate a fost de 332,164 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 27,112 mil. Lei.
- Prin instituirea sistemului de promovare energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor, în anul 2019 o cantitate de energie electrică de 734 665 kWh a beneficiat de prețul prevăzut în *Lege*, de 0,2232 lei/kWh.

**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.
- **CB ND** – contract bilateral negociate direct
- **OPCV** – Operatorul pieței de certificate verzi.
- **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
- **PCSCV** – piața ce centralizată anonimă spot de certificate verzi
- **PCTCV** - – piața ce centralizată anonimă la termen de certificate verzi
- **PCBCV** – piața contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCBCV-ND** - piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi
- **PCCV** - piața centralizată de certificate verzi
- **PCCBCV** – piața ce centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCE-ESRE-CV** - piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi
- **PNAER** – Planul National de Acțiune în Domeniul Energiei din Surse Regenerabile

## Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2019

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
1	AD ASTRA PARTNERS SRL	energie solară
2	ANDREAS COM IMPEX SRL	energie solară
3	ANTAL ELEONORA PFA	energie solară
4	APETROAIE S.N.C.	energie solară
5	AREA ENERGY SOLAR SRL	energie solară
6	CO GER CONSTRUCTII SOLAR SRL	energie solară
7	COMUNA ALUNU	energie solară
8	DRILLING EQUIPMENT S.R.L.	energie solară
9	ELECTRIC PLANNERS SRL	energie solară
10	ENDLESS ENERGY PRODUCTION SRL	energie solară
11	ENERGOVERT PROD COM SRL	energie solară
12	ENTREX SERVICES SRL	energie solară
13	ESO SOUTH ENERGY SRL	energie solară
14	FERO ROMID SRL	energie solară
15	FOMCO WOOD S.R.L.	energie solară
16	G&T GRUNE ENERGIE SRL	energie solară
17	GANATRAN S.R.L.	energie solară
18	HDFVSERVICE 02 S.R.L.	energie solară
19	HUFI COM SRL	energie solară
20	I.I. MIHAILA MIHAI-HOREA	energie solară
21	I.I. RUS C. ALEXANDRU	energie solară
22	INFORM-CONSTRUCT S.R.L.	energie solară
23	INSTA ELECTRIC SA	energie solară
24	INTREPRINDERE INDIVIDUALA KEMENES ROBERT	energie solară
25	LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L.	energie solară
26	MAXCONF SRL	energie solară
27	MERIDIAN BUSINESS GRUP SRL	energie solară
28	MERIDIAN NORD SRL	energie solară
29	N&H E COMMERCE SRL	energie solară
30	NOVA POWER & GAS SRL	energie solară
31	P. F. A. MOISE IOVA	energie solară
32	P.F. DIACONESCU ION	energie solară
33	P.F. IVANOV MIRELA	energie solară
34	P.F. MARIA MIHAI	energie solară
35	P.F. MUNTEANU MARIUS COSMIN	energie solară
36	P.F. PANAITOIU DUMITRU	energie solară
37	P.F. SOMESAN CODRIN	energie solară
38	P.F.A. MIHAILESCU RADU	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
39	P.F.A. RUS CAROLINA	energie solară
40	P.F.A. TARTA GHEORGHE DOREL	energie solară
41	PF BARUTA RADU-ILIE	energie solară
42	PF BOBOSAN GHEORGHE	energie solară
43	PF MAN VIOREL MARINEL	energie solară
44	PF MANOLEA COSMIN-FLORINEL	energie solară
45	PF RADU IOAN LIVIU	energie solară
46	PF SABAU BENIAMIN	energie solară
47	PF SIIA VOREL-MIREL	energie solară
48	PFA BOZDOG MARCEL	energie solară
49	PFA BUDAI ADRIAN	energie solară
50	PFA DRUGUET MASIC MARIE-LAURE	energie solară
51	PFA EFTENOIU CORNEL	energie solară
52	PFA NEGOESCU DRAGOS BOGDAN	energie solară
53	PFA PAVEL CONSTANTIN	energie solară
54	PFA SZABO I.DEZIDERIU	energie solară
55	PLOIESTI INDUSTRIAL PARC SA	energie solară
56	RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL	energie solară
57	RC DEVELOPMENT JEDNA RO SRL	energie solară
58	REFIN ENERGY SRL	energie solară
59	RESTART ENERGY ONE SRL	energie solară
60	ROMSERG EXIM SRL	energie solară
61	S. C. VALENERGY PROD INSTANT S.R.L.	energie solară
62	S.C, SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L.	energie solară
63	S.C. AGROMOL S.R.L.	energie solară
64	S.C. ALFA LAND S.R.L.	energie solară
65	S.C. ALLEGRO S.R.L.	energie solară
66	S.C. Allianso Energy S.R.L.	energie solară
67	S.C. AMV SOLAR S.R.L.	energie solară
68	S.C. ARINNA DEVELOPMENT S.A.	energie solară
69	S.C. ASIST PRODUCTION HYGRO S.R.L.	energie solară
70	S.C. AUTO TRANS COM S.R.L.	energie solară
71	S.C. AVICARVIL S.R.L.	energie solară
72	S.C. AWRR SUN 115 S.R.L.	energie solară
73	S.C. BN SOLAR PARK S.R.L.	energie solară
74	S.C. BUZIAS GREEN FIELD 1 S.R.L.	energie solară
75	S.C. CARTAGRIS LIMITED S.R.L.	energie solară
76	S.C. CONFIND S.R.L.	energie solară
77	S.C. COVASNA ESTIVAL 2002 S.A.	energie solară
78	S.C. CRISTAL TRANS C&I S.R.L.	energie solară
79	S.C. CUJMIR SOLAR S.R.L.	energie solară
80	S.C. DARCOM GROUP SRL	energie solară
81	S.C. DELTA FOTOVOLTAIC ENERGY S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
82	S.C. DN AGRAR APOLD S.R.L.	energie solară
83	S.C. ECO DINAM GROUP S.R.L.	energie solară
84	S.C. ENER ROM S.R.L.	energie solară
85	S.C. ENERCONS SOLAR S.R.L.	energie solară
86	S.C. ENERGIAFOTO S.R.L.	energie solară
87	S.C. ENERGOIL S.R.L.	energie solară
88	S.C. ENERGY PARK 3M S.R.L.	energie solară
89	S.C. ENEV AVRIG SRL	energie solară
90	S.C. ESTHESIS ENERGY S.R.L.	energie solară
91	S.C. FIRIZA ENERGY S.R.L.	energie solară
92	S.C. FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	energie solară
93	S.C. GES Green Energy Specialists S.R.L.	energie solară
94	S.C. GREENPHOTO S.R.L.	energie solară
95	S.C. HERMES BUSINESS CENTER S.R.L.	energie solară
96	S.C. HTM DEVELOPMENT S.R.L.	energie solară
97	S.C. KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L.	energie solară
98	S.C. LJG Green Source Energy Alpha S.A.	energie solară
99	S.C. LOMARUCON S.R.L.	energie solară
100	S.C. LONG BRIDGE MILENIUM S.R.L.	energie solară
101	S.C. LUCAS EST S.R.L.	energie solară
102	S.C. LUCCRIS ENERGY S.R.L.	energie solară
103	S.C. LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie solară
104	S.C. M.P.G. COM S.R.L.	energie solară
105	S.C. MAYA GIA PROD S.R.L.	energie solară
106	S.C. METCHIM ELECTRIC S.R.L.	energie solară
107	S.C. MILENIUM INVEST S.R.L.	energie solară
108	S.C. MONST ENERGY S.R.L.	energie solară
109	S.C. MW Green Power Export S.A.	energie solară
110	S.C. NEOVOLT S.R.L.	energie solară
111	S.C. NEPTUN S.A.	energie solară
112	S.C. NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L.	energie solară
113	S.C. OLREROM ENALFA S.R.L.	energie solară
114	S.C. ORIGO IMPEX S.R.L.	energie solară
115	S.C. PANDA CONFETI S.R.L.	energie solară
116	S.C. PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY srl	energie solară
117	S.C. PHOTOVOLTAIK FARM URMENIS S.R.L.	energie solară
118	S.C. POTELU SOLAR S.R.L.	energie solară
119	S.C. POWER L.I.V.E. ONE S.A.	energie solară
120	S.C. PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L.	energie solară
121	S.C. PROMAT COMIMPEX S.R.L.	energie solară
122	S.C. PVE PROJECT S.R.L.	energie solară
123	S.C. Q SRL	energie solară
124	S.C. RARA LOGISTICS S.R.L.	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
125	S.C. RARA PARC S.R.L.	energie solară
126	S.C. RASUN ENERGY S.R.L.	energie solară
127	S.C. RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L.	energie solară
128	S.C. REAL BEST S.R.L.	energie solară
129	S.C. RENEWPOWER ENERGY S.R.L.	energie solară
130	S.C. RESIDENT SOLAR S.R.L.	energie solară
131	S.C. ROMANIA HIDRO SERVICE S.R.L.	energie solară
132	S.C. SELGROS CASH&CARRY S.R.L.	energie solară
133	S.C. SEZ TRADE S.R.L.	energie solară
134	S.C. SIFEE PV ENERGY S.R.L.	energie solară
135	S.C. SIMICO PROD FACTORY S.R.L.	energie solară
136	S.C. SINGURENI PV PLANT S.R.L.	energie solară
137	S.C. SJK ASSET S.R.L.	energie solară
138	S.C. SNAGOV POWER PLANT S.R.L.	energie solară
139	S.C. SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L.	energie solară
140	S.C. SOLAR ELECTRIC FRASINET S.A.	energie solară
141	S.C. SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.A.	energie solară
142	S.C. SOLAR PARK MDL S.R.L.	energie solară
143	S.C. SOLEK PROJECT ALPHA S.R.L.	energie solară
144	S.C. STUDINA SOLAR S.R.L.	energie solară
145	S.C. SUN ENGINEERING S.R.L.	energie solară
146	S.C. SUN RECORDS S.R.L.	energie solară
147	S.C. SUN TERMINAL S.R.L.	energie solară
148	S.C. TULSOR S.R.L.	energie solară
149	S.C. VANJU MARE SOLAR S.R.L.	energie solară
150	S.C. VERSOL INVESTMENT S.R.L.	energie solară
151	S.C. XALANDINE ENERGY S.R.L.	energie solară
152	SC ABSOLUT BIOLIFE SRL	energie solară
153	SC ACV SOLAR TECHNOLOGY SA	energie solară
154	SC ADVANCED ENERGY ECO SRL	energie solară
155	SC AGHEAR TRANS SRL	energie solară
156	SC AGRI RAF SA	energie solară
157	SC AGRICOLA BORDIGNON GIUSEPPE SRL	energie solară
158	SC AGRIND SINCRAI SRL	energie solară
159	SC AGRO BIO CODRU SRL	energie solară
160	SC AGRO BIOGRAINS SRL	energie solară
161	SC AGRO TRIO SRL	energie solară
162	SC AGRO-CARMOLACT SRL	energie solară
163	SC ALCOPA ENERGY SRL	energie solară
164	SC ALEX T ENERGY SRL	energie solară
165	SC ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL	energie solară
166	SC ALLIANSO ENERGIZE PROJECT TWO SRL	energie solară
167	SC ALLIANSO ENERGY SOLARSTRINGS ONE SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
168	SC ALLIANSO SOLAR FUN SRL	energie solară
169	SC ALPINA BLAZNA SRL	energie solară
170	SC ALTIUS FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
171	SC AMPER SRL	energie solară
172	SC ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	energie solară
173	SC ANGELINI GREENPOWER SRL	energie solară
174	SC ANTIC MODE SRL	energie solară
175	SC AOG FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
176	SC AROTHREEPOWER SRL	energie solară
177	SC AROTWOPOWER SRL	energie solară
178	SC ARPLAMA ROMANIA SRL	energie solară
179	SC ARV GOD TECHNOLOGY SRL	energie solară
180	SC ARY WIND ENERGY SRL	energie solară
181	SC ASERNIA SOLAR SRL	energie solară
182	SC ASTEH WESTERN SRL	energie solară
183	SC ASTRO GREEN ENERGY SRL	energie solară
184	SC ASTROENERGY GREEN PRODUCTION SRL	energie solară
185	SC ATTICKI DEVELOPMENT& CONSTRUCT SRL	energie solară
186	SC AUTENTIC SOLAR GRUP SRL	energie solară
187	SC AUTO SCHUNN SRL	energie solară
188	SC AVI COMPACT SRL	energie solară
189	SC B&B AGRO HOLDING SRL	energie solară
190	SC BALKAN PHOTO ENERGIA SRL	energie solară
191	SC BC SOLAR INVESTMENT SRL	energie solară
192	SC BEER SOLAR SRL	energie solară
193	SC BERSIM ENERGIA SRL	energie solară
194	SC BIESSE SOLAR SRL	energie solară
195	SC BIOENERGY GREEN PODARI SRL	energie solară
196	SC BISSI SOLAR LUGOJ SRL	energie solară
197	SC BLACK SEA TRANSPORT SRL	energie solară
198	SC BOGLAR CHAMP SRL	energie solară
199	SC BUZIAS BLUE SKY 1	energie solară
200	SC BUZIAS SUN RISE 1 SRL	energie solară
201	SC C+C SCHINAL SRL	energie solară
202	SC CAMPO VERDE ENERGY SRL	energie solară
203	SC CAMPO VERDE SOLARIS SRL	energie solară
204	SC CAMPUS SOLAR SRL	energie solară
205	SC CAPIDAVA PRODCOM SRL	energie solară
206	SC CARACAL SOLAR ALPHA SRL	energie solară
207	SC CASA CRANG SRL	energie solară
208	SC CDG SRL	energie solară
209	SC CHAMPIGNONS PROD SRL	energie solară
210	SC CHEREJI SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
211	SC CINA CARMANGERIE SRL	energie solară
212	SC CIS ENERGY SRL	energie solară
213	SC CLARANKE KEMP SRL	energie solară
214	SC CLEAN ENERGY ALTERNATIV SRL	energie solară
215	SC CLEAN POWER PROD SRL	energie solară
216	SC CLUE SOLAR SRL	energie solară
217	SC COMPANIA AGROINDUSTRIALE SRL	energie solară
218	SC COMPANIA DE DEZVOLTARE IMOBILIARA SRL	energie solară
219	SC CONARG REAL ESTATE SRL	energie solară
220	SC CON-SOLAR INVEST SRL	energie solară
221	SC CONSTRUCTORUL CANDIA SRL	energie solară
222	SC CONTINENTAL ENERGY SRL	energie solară
223	SC COZMIRCOM SA	energie solară
224	SC CRASNAHYDRO SRL	energie solară
225	SC CRISUL SUPERMARKET SA	energie solară
226	SC CURENT ALTERNATIV SRL	energie solară
227	SC D&P ELECTRONIC SERVICE SRL	energie solară
228	SC DANUBIUS POWER SRL	energie solară
229	SC DEAL PROPERTIES SRL	energie solară
230	SC DELALINA SRL	energie solară
231	SC DELTA&ZETA ENERGY SA	energie solară
232	SC DMT SOLAR SRL	energie solară
233	SC DOIMEGA SRL	energie solară
234	SC DUNASUN SRL	energie solară
235	SC DUPLO SOLAR SRL	energie solară
236	SC E&D ENERGY SRL	energie solară
237	SC ECO TRADING ENERGY SRL	energie solară
238	SC ECOBYN SOLAR SRL	energie solară
239	SC ECOSFER ENERGY SRL	energie solară
240	SC ECOSUN EXPERT BRASOV SRL	energie solară
241	SC EDEX SRL	energie solară
242	SC ELCYROM REALTY & DEVELOPMENT SRL	energie solară
243	SC ELECTROCENTRALE GRUP SA	energie solară
244	SC ELECTROUTILAJ SA	energie solară
245	SC ELISOLAR SRL	energie solară
246	SC ELNET INSTAL SRL	energie solară
247	SC EMMETRE REAL SRL	energie solară
248	SC ENERGO NATUR RASCAIETI SRL	energie solară
249	SC ENERGO NATUR VISINA SRL	energie solară
250	SC ENERGOFOTO INSTAL SRL	energie solară
251	SC ENERGY DETA SRL	energie solară
252	SC ENERGY FOND ROEST SRL	energie solară
253	SC ENERGY LUXTEN GREEN SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
254	SC ENERGY PERENI SRL	energie solară
255	SC EREVGREEN SRL	energie solară
256	SC EUROSILOZ SA	energie solară
257	SC EVER SOLAR SA	energie solară
258	SC EWE HALCHIU SOLAR SRL	energie solară
259	SC EWE MAGURELE SOLAR SRL	energie solară
260	SC EXCAVATION PROJECT GROUP SRL	energie solară
261	SC EXTRUPLAST SRL	energie solară
262	SC EYE MALL SRL	energie solară
263	SC F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL	energie solară
264	SC F.R.A.N. ENERGY INVESTMENT SRL	energie solară
265	SC FADO TRADE SRL	energie solară
266	SC FARTUD SRL	energie solară
267	SC FIELD SRL	energie solară
268	SC FINAS PROJECTS SRL	energie solară
269	SC FOORI SRL	energie solară
270	SC FORT GREEN ENERGY SRL	energie solară
271	SC FOTO SOLAR SRL	energie solară
272	SC FOTON DELTA SRL	energie solară
273	SC FOTON EPSILON SRL	energie solară
274	SC FRANCOMI SRL	energie solară
275	SC FUTURE GREEN POWER SRL	energie solară
276	SC GALUSOL SRL	energie solară
277	SC GAMA ENERGOTOTAL SRL	energie solară
278	SC GAMA&DELTA ENERGY SA	energie solară
279	SC GERATELECTRONIC SRL	energie solară
280	SC GERMAN ENERGY SRL	energie solară
281	SC GESPRO GREEN ENERGY SRL	energie solară
282	SC GICZEI SRL	energie solară
283	SC GLOBNET-YU SRL	energie solară
284	SC GPSB SOLARIS 48 SRL	energie solară
285	SC GREEN COMCRIS INVEST SRL	energie solară
286	SC GREEN ELECTROVEST SRL	energie solară
287	SC GREEN MOUNTAIN ENERGY SRL	energie solară
288	SC GREEN POWER ENERGY MARKET SRL	energie solară
289	SC GREEN TEHNIC SRL	energie solară
290	SC GREEN VISION SEVEN SRL	energie solară
291	SC GREENLIGHT SOLUTIONS SRL	energie solară
292	SC GRUP LEMN SRL	energie solară
293	SC GRUP WEST PREMIUM SRL	energie solară
294	SC GUIDANO IMPIANTI SRL	energie solară
295	SC H&M COMPANY SRL	energie solară
296	SC HELIOS DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
297	SC HELIOS KRAFT SRL	energie solară
298	SC HIDRO BUCOVA SRL	energie solară
299	SC HOERMANN SRL	energie solară
300	SC HUGO SOLAR SRL	energie solară
301	SC ICPE SA	energie solară
302	SC IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL	energie solară
303	SC IGNAENERG SRL	energie solară
304	SC IMAM SOLE E VENTO SRL	energie solară
305	SC IMC ROINVEST SRL	energie solară
306	SC IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	energie solară
307	SC INFRADOORS SRL	energie solară
308	SC INOLTERA SOLAR SRL	energie solară
309	SC IOANNA PROPERTIES SRL	energie solară
310	SC IRINI PROPERTIES SRL	energie solară
311	SC IRROM INDUSTRIE SRL	energie solară
312	SC IRUM SA	energie solară
313	SC IZVOR DE LUMINA SRL	energie solară
314	SC KENTAX ENERGY SRL	energie solară
315	SC KUERYO STEEL SRL	energie solară
316	SC LAS ALTERNATIV ENERGY SRL	energie solară
317	SC LEMAR GRUP SRL	energie solară
318	SC LIGOVIG SUN SRL	energie solară
319	SC LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	energie solară
320	SC LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	energie solară
321	SC LOTUS CENTER SA	energie solară
322	SC LOTUS ENERGY SRL	energie solară
323	SC LOVRIN 2 ENERGIA SA	energie solară
324	SC LUGASOL SRL	energie solară
325	SC LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA SRL	energie solară
326	SC LUKY COMPROD SRL	energie solară
327	SC LUMINA SOLAR SRL	energie solară
328	SC MAGIC ENERGY POWER SRL	energie solară
329	SC MAKOMTEY ENERGY SRL	energie solară
330	SC MANAGEMENT ZENIT SRL	energie solară
331	SC MAPCOM LOGISTIK SRL	energie solară
332	SC MARIFLOR PRODCOM SRL	energie solară
333	SC MAXSTILE SRL	energie solară
334	SC MELICON POWER SRL	energie solară
335	SC MEM BAU SRL	energie solară
336	SC MERONERG SRL	energie solară
337	SC MIANO ENERGY SRL	energie solară
338	SC MILANODUE GREEN ENERGY SRL	energie solară
339	SC MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
340	SC MODENA ENERGY SRL	energie solară
341	SC MONOSUISSE RO SRL	energie solară
342	SC MONTANA ENERGY ROM SRL	energie solară
343	SC MONTANA SOLAR ENERGY SRL	energie solară
344	SC NATURAL ENERGY PROD SRL	energie solară
345	SC NERA MURESAN SECURITY S.R.L.	energie solară
346	SC NEW SOLAR ENERGY SRL	energie solară
347	SC NEW SOLAR INIATIVE SRL	energie solară
348	SC NICO GREEN ENERGY DOI SRL	energie solară
349	SC NORD SOLAR DOBA SRL	energie solară
350	SC NOVA ESSATA SRL	energie solară
351	SC NOVAFIL SA	energie solară
352	SC NOVITAS ELECTRO SRL	energie solară
353	SC OLT PIESS SRL	energie solară
354	SC ORANGE PROJECT ENERGY SRL	energie solară
355	SC PAJO HOLDING SRL	energie solară
356	SC PARC FOTOVOLTAIC MELINESTI 1 SRL	energie solară
357	SC PAV GREEN ENERGY SRL	energie solară
358	SC PETCAMAX SRL	energie solară
359	SC PETOSOLAR SRL	energie solară
360	SC PHOENIXY SRL	energie solară
361	SC PHOTOVOLTAIC ENERGY PROJECT SRL	energie solară
362	SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	energie solară
363	SC PIRAMIDA SOARELUI SRL	energie solară
364	SC POLIMED COM SRL	energie solară
365	SC PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	energie solară
366	SC POWER CLOUDS SRL	energie solară
367	SC PRO LEX ENERGY SRL	energie solară
368	SC PRODCHIM SRL	energie solară
369	SC PROGETTO ENERGIA VERDE SRL	energie solară
370	SC PROGETTO MAGLIA SRL	energie solară
371	SC PROXIM SRL	energie solară
372	SC PV ENERGY SRL	energie solară
373	SC QUALITYSOLAR SRL	energie solară
374	SC RAISING SUN EUROPE SRL	energie solară
375	SC RAVENALI SRL	energie solară
376	SC RAZ CONSULT SRL	energie solară
377	SC RC DEVELOPMENT DESET RO SRL	energie solară
378	SC RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL	energie solară
379	SC RC DEVELOPMENT DVA RO SRL	energie solară
380	SC RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL	energie solară
381	SC RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL	energie solară
382	SC RC SOUTH REGION SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
383	SC REDIS C.O. SRL	energie solară
384	SC REFRACERAM SRL	energie solară
385	SC REINVEST SOUTH REGION SRL	energie solară
386	SC REINVEST URZICENI SRL	energie solară
387	SC REKORD SRL	energie solară
388	SC RENOVATIO SOLAR SRL	energie solară
389	SC REOS PRODUCTION SRL	energie solară
390	SC REPLAY SRL	energie solară
391	SC RODALI CARGO SRL	energie solară
392	SC ROJEVAS 2000 SRL	energie solară
393	SC ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
394	SC ROLMIS SRL	energie solară
395	SC ROMKUMULO SRL	energie solară
396	SC RUNCU ENERGIA SA	energie solară
397	SC SAB ENERGY SERVICES SRL	energie solară
398	SC SADOAL ENERGY SRL	energie solară
399	SC SAG FOTOVOLTAICE SRL	energie solară
400	SC SAN INSULA SRL	energie solară
401	SC SAPIEM CONTROL SRL	energie solară
402	SC SAVA EXIM SRL	energie solară
403	SC SECPRAL PRO INSTALATII SRL	energie solară
404	SC SEFAR SRL	energie solară
405	SC SEGARCEA ALPHA SRL	energie solară
406	SC SERVAGROSAL SRL	energie solară
407	SC SETRA ENERGY SRL	energie solară
408	SC SFL TECHNOLOGIES S.R.L.	energie solară
409	SC SIBIU ENERGY SRL	energie solară
410	SC SIFEE SPV SRL	energie solară
411	SC SIGTEX SRL	energie solară
412	SC SILCRIS ENERGY SRL	energie solară
413	SC SILURUS GREEN CONSULTING SRL	energie solară
414	SC SIMCO INTERNATIONAL IMPEX SRL	energie solară
415	SC SKYBASE ENERGY SRL	energie solară
416	SC SMART ENERGY POWER SRL	energie solară
417	SC SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SRL	energie solară
418	SC SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
419	SC SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
420	SC SOLAR FUTURE ENERGY SRL	energie solară
421	SC SOLAR INVESTMENT MARTINESTI SRL	energie solară
422	SC SOLAR NEUARATH SRL	energie solară
423	SC SOLAR PARK ACV SRL	energie solară
424	SC SOLAR PARK COSERENI SRL	energie solară
425	SC SOLAR POWER CEHU SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
426	SC SOLAR REMUS SRL	energie solară
427	SC SOLAR RESOURCES SRL	energie solară
428	SC SOLAR RUSENI SRL	energie solară
429	SC SOLARFUN SRL	energie solară
430	SC SOLARIA GREEN ENERGY SRL	energie solară
431	SC SOLD ENERGY SRL	energie solară
432	SC SOLEK PROJECT DELTA SRL	energie solară
433	SC SOLEK PROJECT DZETA SRL	energie solară
434	SC SOLEK PROJECT EPSILON SRL	energie solară
435	SC SOLEK PROJECT GAMMA SRL	energie solară
436	SC SOLEK PROJECT KAPPA SRL	energie solară
437	SC SOLEK PROJECT KHI SRL	energie solară
438	SC SOLEK PROJECT OMEGA SRL	energie solară
439	SC SOLEK PROJECT TAU SRL	energie solară
440	SC SOLEK PROJECT TXI SRL	energie solară
441	SC SOLEKOFOTEX SRL	energie solară
442	SC SOLPRIM SRL	energie solară
443	SC SOSTENIA SRL	energie solară
444	SC SPECTRUM TECH SRL	energie solară
445	SC SPINE GREEN FV SRL	energie solară
446	SC SPRIA TECHNOLOGY PARK S.R.L.	energie solară
447	SC STOCK ENERGY SRL	energie solară
448	SC STUYT SOLAR SRL	energie solară
449	SC SUENO SOLAR SRL	energie solară
450	SC SUN ENERGHES SRL	energie solară
451	SC SUN ENERGY COMPLET SA	energie solară
452	SC SUN EVOLUTION SA	energie solară
453	SC SUN PARTNERS SRL	energie solară
454	SC SUNFIELDS NORD SRL	energie solară
455	SC SUNINVEST RO PV1 SRL	energie solară
456	SC SUNKAT PARC SRL	energie solară
457	SC SUNRISE SYNERGY SRL	energie solară
458	SC SUNSOLEO SRL	energie solară
459	SC SUNTECH POWER SRL	energie solară
460	SC SWISS TRADE SRL	energie solară
461	SC TCV IMPEX SA	energie solară
462	SC TEHNOLEMN SRL	energie solară
463	SC TEMAD ENERGIE SRL	energie solară
464	SC TERRA MUNTENIA SRL	energie solară
465	SC TE-VI SOL SRL	energie solară
466	SC TIS ENERGY SA	energie solară
467	SC TITAN SOLAR SRL	energie solară
468	SC TRANS PV ELECTRIC SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
469	SC UNIREA GREEN ENERGY SRL	energie solară
470	SC URDEL ENERGY SRL	energie solară
471	SC VARO FUTURE DEVELOPMENT SRL	energie solară
472	SC VARO GREEN DEVELOPMENT SRL	energie solară
473	SC VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL	energie solară
474	SC VIS SOLARIS 2011 SRL	energie solară
475	SC VISUAL ROM STUDIO SRL	energie solară
476	SC VLG RO SRL	energie solară
477	SC VOLTACOM DOL SRL	energie solară
478	SC VRISH PRO INVESTMENTS SRL	energie solară
479	SC VVT SOLAR SRL	energie solară
480	SC WEST FRUTA SRL	energie solară
481	SC WEST SEMPOWER SRL	energie solară
482	SC WIDMANN DEVELOPMENT SRL	energie solară
483	SC WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL	energie solară
484	SC WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	energie solară
485	SC XPV SA	energie solară
486	SC YELLOW PROJECT ENERGY SRL	energie solară
487	SC ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	energie solară
488	SC ZOLDANGYAL SRL	energie solară
489	SC. A&B Trade Co srl	energie solară
490	SC. BIO VOLT SRL	energie solară
491	SC. BLUE SAND INVESTMENT SRL	energie solară
492	SC. CORABIA SOLAR SRL	energie solară
493	SC. GMC TRANSPORTI S.R.L.	energie solară
494	SC. GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL	energie solară
495	SC. HERMES ENERGY INTERNATIONAL SA.	energie solară
496	SC. ITALIANFOOD ROMANIA srl	energie solară
497	SC. MAR-TIN SOLAR ENERGY srl	energie solară
498	SC. MASIN ENERGY srl	energie solară
499	SC. MONTANA ENDLESS ENERGY SRL	energie solară
500	SC. ORI EXP SRL	energie solară
501	SC. PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL	energie solară
502	SC. ROBEST COM srl	energie solară
503	SC. SOLAR POWER ENERGY RO SRL	energie solară
504	SC. SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS srl	energie solară
505	SC. SORSTE SA	energie solară
506	SC. SPRING ADVERTISING SRL	energie solară
507	SC. SUBEX INDUSTRIES SA.	energie solară
508	SC. TINMAR GREEN ENERGY srl	energie solară
509	SC. UNIQUE SOLAR SRL	energie solară
510	SC.ELECTRA RADU SRL	energie solară
511	SC.MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	energie solară

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
512	SC.REROPAM SRL	energie solară
513	SC.SOLAR PARTNERS srl	energie solară
514	SC.VLG BIOCHIRIS SRL	energie solară
515	SOLAR ENERGY BALTATI SRL	energie solară
516	SOLINA ROMANIA SRL	energie solară
517	WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	energie solară
518	WELTHAUS SRL	energie solară
519	S.C. BELA CONSTRUCT SRL	energie eoliana
520	S.C. EDPR ROMANIA SRL	energie eoliana
521	S.C. ALIZEU EOLIAN SA	energie eoliana
522	S.C. BLUE LINE ENERGY S.R.L.	energie eoliana
523	S.C. Blue Planet Investments srl	energie eoliana
524	S.C. BRAILA WINDS S.R.L.	energie eoliana
525	S.C. BRIDGECONSTRUCT S.R.L.	energie eoliana
526	S.C. CERNAVODA POWER S.R.L.	energie eoliana
527	S.C. Corni Eolian S.R.L.	energie eoliana
528	S.C. CRUCEA WIND FARM S.A.	energie eoliana
529	S.C. DAN HOLDING MGM S.R.L.	energie eoliana
530	S.C. EAST WIND FARM SRL	energie eoliana
531	S.C. ECO POWER WIND S.R.L.	energie eoliana
532	S.C. ECOENERGIA SRL	energie eoliana
533	S.C. ECOPROD ENERGY S.R.L.	energie eoliana
534	S.C. ELECTRAWINDS CHIMCONSULT S.R.L.	energie eoliana
535	S.C. ELECTRICA SERV S.R.L.	energie eoliana
536	S.C. ELECTRICOM SA	energie eoliana
537	S.C. ELEKTRA GREEN POWER SRL	energie eoliana
538	S.C. ELEKTRA WIND POWER S.R.L.	energie eoliana
539	S.C. ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliana
540	S.C. ENEX S.R.L.	energie eoliana
541	S.C. EOL ENERGY MOLDOVA SRL	energie eoliana
542	S.C. EOL ENERGY S.R.L.	energie eoliana
543	S.C. EOLIAN CENTER SRL	energie eoliana
544	S.C. EOLIAN GENERATOR SRL	energie eoliana
545	S.C. EOLIAN PROJECT S.R.L.	energie eoliana
546	S.C. EOLICA DOBROGEA ONE SA	energie eoliana
547	S.C. EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA	energie eoliana
548	S.C. EVIVA NALBANT SRL	energie eoliana
549	S.C. EWIND S.R.L.	energie eoliana
550	S.C. FUTURE POWER S.R.L.	energie eoliana
551	S.C. GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL	energie eoliana
552	S.C. GREEN ENERGY FARM S.R.L.	energie eoliana
553	S.C. GRENERG S.R.L.	energie eoliana
554	S.C. GROUND INVESTMENT SRL	energie eoliana

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
555	S.C. HOLROM RENEWABLE ENERGY S.R.L.	energie eoliana
556	S.C. HORIA GREEN SRL	energie eoliana
557	S.C. INTERTRANS KARLA SRL	energie eoliana
558	S.C. KELAVENT CHARLIE SRL	energie eoliana
559	S.C. KELAVENT ECHO SRL	energie eoliana
560	S.C. LAND POWER SRL	energie eoliana
561	S.C. LC BUSINESS SRL	energie eoliana
562	S.C. M & M 2008 SRL	energie eoliana
563	S.C. MIREASA ENERGIES SRL	energie eoliana
564	S.C. MONSSON ALMA S.R.L.	energie eoliana
565	S.C. NEG PROJECT - 1 S.R.L.	energie eoliana
566	S.C. NEG PROJECT - TWO S.R.L.	energie eoliana
567	S.C. NEXT ENERGY PARTNERS SRL	energie eoliana
568	S.C. OVIDIU DEVELOPMENT srl	energie eoliana
569	S.C. ROMCONSTRUCT TOP S.R.L.	energie eoliana
570	S.C. SIBIOARA WIND FARM S.R.L.	energie eoliana
571	S.C. SMART CLEAN POWER S.R.L.	energie eoliana
572	S.C. SMARTBREEZE SRL	energie eoliana
573	S.C. SOFT GROUP S.R.L.	energie eoliana
574	S.C. TOMIS TEAM S.R.L.	energie eoliana
575	S.C. TOTAL NATURAL S.R.L.	energie eoliana
576	S.C. VERBUND WIND POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliana
577	S.C. VOLTAIC AVANGARD S.R.L.	energie eoliana
578	S.C. VS WIND FARM SA	energie eoliana
579	S.C. WIND PARK INVEST S.R.L.	energie eoliana
580	S.C. WIND STARS S.R.L.	energie eoliana
581	S.C.PESTERA WIND FARM SA	energie eoliana
582	S.C.Windfarm MV1 SRL	energie eoliana
583	A.F. ATOMEI GHEORGHE	energie hidrolică
584	A.M.P. HIDRO ENERGY SRL	energie hidrolică
585	BETONMIX SRL	energie hidrolică
586	CLEAN SERV BUILDING SRL	energie hidrolică
587	GREEN PROFILE SRL	energie hidrolică
588	HIDROENERGIE RO WATER SRL	energie hidrolică
589	HYDRO POWER ENERGY TIBAU SRL	energie hidrolică
590	HYDROSILVANIA SRL	energie hidrolică
591	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A.	energie hidrolică
592	INSTITUTUL DE STUDII SI CONSULTANTA ENERGETICA ISCE SRL	energie hidrolică
593	M.H.P.P. ENERGY SOMES SRL	energie hidrolică
594	MHC VALEA MARE SRL	energie hidrolică
595	MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	energie hidrolică
596	ROSKY AIR SERVICE SRL	energie hidrolică

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
597	S.C. ALESIS S.R.L.	energie hidroelectrică
598	S.C. ALPHA CONSTRUCT SISTEM S.A.	energie hidroelectrică
599	S.C. ALTO ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
600	S.C. APA SERV VALEA JIULUI SA	energie hidroelectrică
601	S.C. APASCO S.A.	energie hidroelectrică
602	S.C. AQUA ECOENERG S.R.L.	energie hidroelectrică
603	S.C. AQUA ENERGIA S.A.	energie hidroelectrică
604	S.C. BALKAN HYDROENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
605	S.C. BISTRA HIDRO S.R.L.	energie hidroelectrică
606	S.C. COMPANIA DE APA SOMES S.A.	energie hidroelectrică
607	S.C. COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU S.A.	energie hidroelectrică
608	S.C. ELCATA MHC SRL	energie hidroelectrică
609	S.C. ELECTROCARBON S.A.	energie hidroelectrică
610	S.C. ELECTROMAGNETICA S.A.	energie hidroelectrică
611	S.C. ELNET S.R.L.	energie hidroelectrică
612	S.C. ELSID S.A.	energie hidroelectrică
613	S.C. ENTECH ENGINEERING S.R.L.	energie hidroelectrică
614	S.C. EOLIAN PLUS S.A.	energie hidroelectrică
615	S.C. ESPE ENERGIA S.R.L.	energie hidroelectrică
616	S.C. FORUM DEVELOPEMENT S.R.L.	energie hidroelectrică
617	S.C. GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
618	S.C. GV ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
619	S.C. H2O ENERGY SA.	energie hidroelectrică
620	S.C. HIDRAL INVEST S.R.L.	energie hidroelectrică
621	S.C. HIDRO CLEAR S.R.L.	energie hidroelectrică
622	S.C. HIDRO JEPI S.A.	energie hidroelectrică
623	S.C. HIDROCONSTRUCTIA S.A .	energie hidroelectrică
624	S.C. HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L.	energie hidroelectrică
625	S.C. HIDROELECTRICA S.A.	energie hidroelectrică
626	S.C. HIDROPROD S.A.	energie hidroelectrică
627	S.C. HYDRO BORCA S.R.L.	energie hidroelectrică
628	S.C. HYDRO POWER ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
629	S.C. IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
630	S.C. INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
631	S.C. MICROHIDRO BALINT SRL	energie hidroelectrică
632	S.C. ORIGINAL POP MODEL S.R.L.	energie hidroelectrică
633	S.C. ROMELECTRO SRL.	energie hidroelectrică
634	S.C. ROMENERGO HIDRO S.R.L.	energie hidroelectrică
635	S.C. ROTT ENERGY SA	energie hidroelectrică
636	S.C. ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	energie hidroelectrică
637	S.C. ROTT HAUS CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
638	S.C. SOBIS SOLUTIONS S.R.L.	energie hidroelectrică
639	S.C. TMK HYDROENERGY POWER S.R.L. RESITA	energie hidroelectrică

Nr.crt.	Denumire producător E-SRE	Tip SRE
640	S.C. TRANSEASTERN VISTEA HIDROELECTRICA SPV IV S.R.L.	energie hidroelectrică
641	S.C. TURIST SUIOR S.R.L.	energie hidroelectrică
642	S.C. UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	energie hidroelectrică
643	S.C. VIENNA ENERGY FORTA NATURALA S.R.L.	energie hidroelectrică
644	S.C.INSTITUTUL DE STUDII SI PROIECTARI HIDROENERGETICE-ISP	energie hidroelectrică
645	SAMUEL S M.H.P.P. S.R.L.	energie hidroelectrică
646	SC AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	energie hidroelectrică
647	SC ATS ENERGY SRL	energie hidroelectrică
648	SC BUDUSEL HIDRO SRL	energie hidroelectrică
649	SC CDI CLEAN ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
650	SC ELECTRO RAZPAM SRL	energie hidroelectrică
651	SC ENERGIS ROTT SRL	energie hidroelectrică
652	SC HALMAGEL ENERGY SRL	energie hidroelectrică
653	SC HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	energie hidroelectrică
654	SC HIDRO ENERGY LAND SRL	energie hidroelectrică
655	SC HIDROART SRL	energie hidroelectrică
656	SC HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	energie hidroelectrică
657	SC HIDROENERGIE MONTAN SRL	energie hidroelectrică
658	SC HYDROTECH ELECTRIC SRL	energie hidroelectrică
659	SC HYDROVEST CARPATICA SRL	energie hidroelectrică
660	SC HYDROVEST ENERGY SRL	energie hidroelectrică
661	SC IDRODUE SRL	energie hidroelectrică
662	SC IDROADEA SRL	energie hidroelectrică
663	SC MHC WATER POWER SA	energie hidroelectrică
664	SC MHPP ENERGY CALINESTI SRL	energie hidroelectrică
665	SC MINERAL OIL SRL	energie hidroelectrică
666	SC MOBIL DEN STEEL SRL	energie hidroelectrică
667	SC NIRAJ ENERGY SRL	energie hidroelectrică
668	SC PROELECTRICA SA	energie hidroelectrică
669	SC RENEWABLES INVEST SRL	energie hidroelectrică
670	SC SAFOMA ENERGY SRL	energie hidroelectrică
671	SC SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL	energie hidroelectrică
672	SC SMART BIZ MANAGEMENT SRL	energie hidroelectrică
673	SC TRANSENERGO MICROHIDRO SRL	energie hidroelectrică
674	SC UNISTIL SRL	energie hidroelectrică
675	SC ZAGRA HIDRO SA	energie hidroelectrică
676	SC. ALPHA PROJECT TECHNOLOGY SA.	energie hidroelectrică
677	SC. BETA ENERGIE REGENERABILA srl	energie hidroelectrică
678	SC. CONCAZMAR PROD. COM. SRL	energie hidroelectrică
679	SC. SEB ENERGY srl	energie hidroelectrică
680	SC.ThreePharm SRL	energie hidroelectrică

<b>Nr.crt.</b>	<b>Denumire producător E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
681	VIROMET S.A.	energie hidroelectrică
682	VISTEA HIDROELECTRICA SRL	energie hidroelectrică
683	RENOVATIO TRADING SRL	energie hidroelectrică
684	S.C. AAYLEX PROD SA	Biomasa
685	S.C. BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-CV	Biomasa
686	S.C. BIOELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-C.I.E.	Biomasa
687	S.C. GENERAL ENERGETIC S.R.L.	Biomasa
688	S.C. GENESIS BIOTECH S.R.L.	Biomasa
689	S.C. HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER S.R.L.-C.I.E.	Biomasa
690	S.C. IRIDEX GROUP IMPORT EXPORT S.R.L.	Biomasa
691	S.C. RENEWABLE POWER S.R.L.	Biomasa
692	S.C. SORTILEMN S.A.	Biomasa
693	SANA RA SRL	Biomasa
694	SC A6 IMPEX SA	Biomasa
695	SC AGROTRUST SRL	Biomasa
696	SC BIOCARNIC ESCO SRL	Biomasa
697	SC BIOENERGY SUCEAVA SA	Biomasa
698	SC COM ABM SRL	Biomasa
699	SC COMPANIA DE APA ORADEA SA	Biomasa
700	SC COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	Biomasa
701	SC EGGER ROMANIA SRL	Biomasa
702	SC ERAGRO NUCET SRL	Biomasa
703	SC FIRST BIOGAZ SRL	Biomasa
704	SC MEVCER SRL	Biomasa
705	SC RIG BIOMASS SRL	Biomasa
706	SC SAUCOLEMN SRL	Biomasa
707	SC TEB PROJECT ONE SRL	Biomasa

**Situația numărului de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție certificate verzi**

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV de achiziționat
1	PF NEGOESCU DRAGOȘ BOGDAN	34
2	REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE	6500
3	SC WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	450
4	SC A ENERGY IND SRL	18924
5	SC AAYLEX PROD SRL	3551
6	SC ABSOLUTE ENERGY SRL	9645
7	SC AD ASTRA PARTNERS SRL	22
8	SC ADERRO G.P. ENERGY SRL	60732
9	SC AGRANA ROMANIA SRL	7315
10	SC AGRIND SINCRAI SRL	16
11	SC AGRO - CARMOLACT SRL	24
12	SC AGRO BIOGRAINS SRL	7
13	SC AGROTRUST SRL	169
14	SC ALIVE CAPITAL SRL	929
15	SC ALRO SA	7241
16	SC AMPER SRL	52
17	SC ANCHOR GRUP SA	17888
18	SC APA SERV VALEA JIULUI SA	109
19	SC APAVIL SA	232
20	SC APURON ENERGY SRL	20018
21	SC AQUA ENERGIA SA	10201
22	SC AVICARVIL SRL	71
23	SC BEPCO SRL	3714
24	SC BIO ELECTRICA TRANSILVANIA SRL	17639
25	BISERICA CRESTINA BAPTISTA MAGHIARA	2
26	SC BOGLAR CHAMP SRL	377
27	SC CENTRICA BUSINESS SOLUTIONS ROMANIA SRL	2574
28	SC CET ARAD SA	976
29	SC CET GOVORA SA	59031
30	SC CET GRIVITA SRL	251
31	SC CEZ VÂNZARE SA	1555067
32	SC CHIMCOMPLEX SA	2563
33	SC CINA CARMANGERIE SRL	19
34	SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL	219
35	SC COMPANIA DE APA ORADEA SA	600
36	SC COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE FOCȘANI	424

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV de achiziționat
37	SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMIFICARE COLTERM SA	208
38	SC COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	32396
39	SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	235672
40	SC CONFIND SRL	41
41	SC CONSTRUCTORUL CANDA SRL	41
42	SC CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS SRL	18907
43	SC COTROCENI PARK SA	26643
44	SC COZMIRCOM SA	94
45	SC CREST ENERGY SRL	8316
46	SC CRISUL SUPERMARKET SRL	69
47	SC CYEB SRL	11875
48	SC DARCOM GROUP SRL	10
49	SC DRILLING EQUIPMENT SRL	6
50	SC E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA	1865580
51	SC E.V.A. ENERGY SRL	13336
52	SC EAST WIND FARM SRL	33130
53	SC E-DISTRIBUTIE BANAT SA	4642
54	SC E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA	2922
55	SC E-DISTRIBUTIE MUNTENIA SA	4127
56	SC EFE ENERGY SRL	1475
57	SC EFT FURNIZARE SRL	81299
58	SC EGGER ROMÂNIA SRL	21441
59	SC ELCATA MHC SRL	4028
60	SC ELECTRA RADU SRL	5
61	SC ELECTRIC PLANNERS SRL	5591
62	SC ELECTRICA FURNIZARE SA	3766703
63	SC ELECTRICOM SA	9995
64	SC ELECTRIFICARE CFR SA	298027
65	SC ELECTROCARBON SA	7661
66	SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	251
67	SC ELECTROMAGNETICA SA	81700
68	SC ELECTROUTILAJ CAMPINA SA	1538
69	SC ELSID SA	36862
70	SC EMMETRE REAL SRL	46
71	SC ENEL ENERGIE MUNTENIA SA	2026303
72	SC ENEL ENERGIE SA	1880817
73	SC ENEL TRADE ROMANIA SRL	1480
74	SC ENERGIA GAS & POWER SRL	2256
75	SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL	164373
76	SC ENERGY TRADE ACTIV SA	16260

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV de achiziționat
77	SC ENERO FURNIZARE SRL	12445
78	SC ENET SA	2
79	SC ENEX SRL	28490
80	SC ENGIE ROMÂNIA SA	700626
81	SC ENOL GRUP SA	3065
82	SC ENTREX SERVICES SRL	26226
83	SC EOL ENERGY SRL	6736
84	SC EOLIAN GENERATOR SRL	2366
85	SC ERAGRO NUCET SRL	293
86	SC EURATO SA	10
87	SC EVOBITS INFORMATION TECHNOLOGY SRL	4363
88	SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA	46
89	SC EXTRUPLAST SRL	28
90	SC FADO TRADE SRL	3
91	SC GDM LOGISTICS SRL	19196
92	SC GETICA 95 COM SRL	941798
93	SC GREEN VISION SEVEN SRL	43328
94	SC GRENERG SRL	40465
95	SC GRUP WEST PREMIUM SRL	33
96	SC HEIDELBERG CEMENT ROMANIA SA	1212
97	SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL	36956
98	SC HIDRO JEPI SA	36
99	SC HIDROELECTRICA SA	226677
100	SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA	2199
101	SC HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	30225
102	SC HUFİ COM SRL	44
103	SC IAZUL V&V SRL	142
104	SC ICCO ENERG SRL	97986
105	SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	2831
106	SC IGNAENERG SRL	8
107	SC IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	25789
108	SC IMPEX AGROREP SRL	21
109	SC INDUSTRIAL ENERGY SRL	25405
110	SC INFORM CONSTRUCT SRL	3
111	SC IRIDEX GROUP IMPORT-EXPORT SRL	1092
112	SC IZVOR DE LUMINĂ SRL	11263
113	SC KUERYO STEEL SRL	7
114	SC LACTO SINELLI SRL	11
115	SC LIBERTY GALAȚI SA	764
116	SC LOTUS CENTER SA	920
117	SC LUKY COMPROD SRL	27

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV de achiziționat
118	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	3913
119	SC MASIN ENERGY SRL	8
120	SC MAXCONF SRL	35
121	SC MAZARINE ENERGY ROMANIA SRL	5164
122	SC MEM BAU SRL	22
123	SC MENAROM P.E.C. SA	314
124	SC MET RO NRG SRL	25682
125	SC MET ROMANIA ENERGY SRL	884903
126	SC MODERN CALOR SA	775
127	SC MONSSON TRADING SRL	48352
128	SC MONST ENERGY SRL	22
129	SC NEPTUN SA	279
130	SC NERA MURESAN SECURITY SRL	8
131	SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL	29238
132	SC NOVA POWER & GAS SRL	134102
133	SC NOVAFIL SA	145
134	SC OLT PIESS SRL	96
135	SC OMV PETROM SA	602338
136	SC P.C. MANAGEMENT & CONSULTING SRL	6465
137	SC PAJO HOLDING SRL	26
138	SC PANDA CONFETI SRL	14
139	SC PETCAMAX SRL	60
140	SC PETROTEL LUKOIL SA	25778
141	SC PHOENIXY SRL	310
142	SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	940
143	SC PLENERG SRL	10010
144	SC PLOIEȘTI INDUSTRIAL PARC S.A.	92
145	SC POLIMED COM SRL	345
146	SC PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	2
147	SC POWER CLOUDS SRL	168
148	SC PREFAB SA	1234
149	SC QMB ENERG SRL	44687
150	SC RCS & RDS SA	144717
151	SC REFRACERAM SRL	69
152	SC RENOVATIO TRADING SRL	406320
153	SC REOS PRODUCTION SRL	60
154	SC RES ENERGY SOLUTIONS SA	3784
155	SC RESTART ENERGY ONE SRL	53896
156	SC ROMAN IMPEX PREST S.R.L.	18
157	SC ROMANIA HIDRO SERVICE SRL	7
158	SC ROMELECTRO SA	5236
159	SC ROMSERG EXIM SRL	5

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV de achiziționat
160	SC ROSS MOND SRL	17
161	SC ROTT ENERGY SA	18
162	SC RULMENTI SA	14969
163	SC SAM MILLS EUROPE SRL	4210
164	SC SAPIEM CONTROL SRL	8
165	SC SAUCOLEMN SRL	199
166	SC SAVA EXIM SRL	30
167	SC SKYBASE ENERGY SRL	415
168	SC SOLINA ROMANIA SRL	5
169	SC SORTILEMN SA	2105
170	SC SOSTENIA SRL	31
171	SC STOCK ENERGY SRL	654
172	SC SUBEX SA	217
173	SC TEREOS ROMANIA SA	3738
174	SC TINMAR ENERGY SA	926336
175	SC TITAN SOLAR SRL	99
176	SC TRANSENERGO COM SA	58
177	SC TRANSFORMER ENERGY SUPPLY SRL	2776
178	SC TURIST SUIOR SRL	91
179	SC UZINA MECANICA SADU SA	963
180	SC UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA	6835
181	SC VEOLIA ENERGIA ROMANIA SA	47342
182	SC VEOLIA ENERGIE IASI SA	10
183	SC VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL	1079
184	SC VERBUND WIND POWER ROMANIA SRL	358869
185	SC VIROMET SA	867
186	SC VITAL PRODUS SRL	5
187	SC WELTHAUS SRL	14
188	SC WERK ENERGY SRL	6050
189	SC WEST FRUTA SRL	308
190	SN NUCLEARELECTRICA SA	196
191	SNGN ROMGAZ SA	80415
192	SOCIETATEA PENTRU ENERGIE - GENERARE ȘI SERVICII SA	2728
193	UAT COMUNA ALUNU	2
194	UAT MUNICIPIUL ORADEA	2
195	UNIVERSITATEA POLITEHNICĂ BUCUREȘTI	1004
<b>TOTAL CV ANUL 2019</b>		<b>18 669 153</b>

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 2019

Nr.Crt.	Operatori economici cu obligație de achiziție CV	Nr. CV neachiziționate
1	AD ASTRA PARTNERS SRL	4
2	BISERICA CRESTINA BAPTISTA MAGHIARA	2
3	CET ARAD SA	4
4	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	23388
5	EVA ENERGY SRL	13336
6	ELCATA MHC SRL	118
7	LACTO SINELLI SRL	11
8	MENAROM PEC SA	314
9	POWER CLOUDS SRL	6
10	ROSS MOND SRL	15
11	SAUCOLEMN SRL	19
12	VITAL PRODUS SRL	1
	<b>TOTAL</b>	<b>37218</b>

**Lista operatorilor economici care nu și-au îndeplinit obligația stabilită la art. 10 alin. (6) din Legea nr. 220/2008, de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV) pentru anul 2019**

<b>Nr.Crt.</b>	<b>Operatori economici cu obligație de achiziție CV</b>	<b>Nr. CV neachiziționate din PCSCV</b>
1	AD ASTRA PARTNERS SRL	4
2	BISERICA CRESTINA BAPTISTA	2
3	CET ARAD SA	976
4	EVA ENERGY SRL	13336
5	ELCATA MHC SRL	118
6	ELECTRIC PLANNERS SRL	1617
7	ENERO FURNIZARE SRL	12445
8	GDM LOGISTICS SRL	3098
9	LACTO SINELLI SRL	11
10	MENAROM PEC SA	314
11	PETCAMAX SRL	6
12	POWER CLOUDS SRL	6
13	QMB ENERG SRL	39894
14	RES ENERGY SOLUTIONS SA	3784
15	ROSS MOND SRL	17
16	SAUCOLEMN SRL	19
17	VITAL PRODUS SRL	1
18	WERK ENERG SRL	5974
<b>TOTAL</b>		<b>81622</b>