



RAPORT
DE MONITORIZARE A SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE
PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ÎN ANUL 2021

ANRE

2022

CUPRINS

| | | |
|-------|--|----|
| 1 | EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI | 3 |
| 1.1 | Cadrul legislativ european | 3 |
| 1.2 | Cadrul legislativ național..... | 3 |
| 1.2.1 | Legislația primară..... | 4 |
| 1.2.2 | Legislația secundară..... | 12 |
| 2 | DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE | 13 |
| 2.1 | Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin certificate verzi..... | 13 |
| 2.2 | Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor | 17 |
| 2.2.1 | Condiții de aplicabilitate | 17 |
| 2.2.2 | Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii | 18 |
| 3 | MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE..... | 20 |
| 3.1 | Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2021 . | 20 |
| 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 2021 | 26 |
| 3.3 | Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor..... | 33 |
| 4 | EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE..... | 36 |
| 4.1 | Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV | 36 |
| 4.2 | Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor..... | 43 |
| 5 | MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE | 45 |
| 6 | CONCLUZII..... | 47 |
| | ANEXA nr. 1 | 49 |
| | ANEXA nr. 2 | 50 |
| | ANEXA nr. 3 | 67 |
| | ANEXA nr. 4 | 71 |
| | ANEXA nr. 5 | 72 |

1 EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI

1.1 Cadrul legislativ european

Producerea de energie electrică din surse regenerabile reprezintă un imperativ pentru Uniunea Europeană, atât pentru perioada actuală, pentru următoarea decadă dar și în perspectivă, astfel încât producția din surse regenerabile să fie asigurată în proporție de 100 % în anul 2050. Motivația unui astfel de demers este protejarea mediului, reducerea emisiei gazelor cu efect de seră, creșterea independenței energetice, diversificarea surselor de aprovizionare, motive economice și sociale. Prin urmare, în vederea acoperirii costurilor investiționale aferente instalării de noi capacități E-SRE¹, la nivelul UE statele membre au instituit diferite sisteme de sprijin a energiei electrice provenite din surse regenerabile.

Directiva 2018/2001/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile adoptată la 11 decembrie 2018 de către Parlamentul European 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.

De asemenea, în contextul promovării utilizării energiei din surse regenerabile, România și-a asumat prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 obiectivul privind ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie de 30,7% pentru anul 2030.

1.2 Cadrul legislativ național

Transpunerea Directivei 2009/28/CE în legislația națională s-a făcut prin adoptarea *Legii nr. 220/2008*² 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 CV, diferențiat în funcție de tipul tehnologiei de producere a E-SRE.

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin *Legea nr. 220/2008* a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin *Decizia C (2011) 4938*³ și modificat în anul 2015 prin *Decizia C(2015) 2886*, iar în anul 2016 prin *Decizia C(2016) 8865/2016*.

De asemenea, în vederea realizării obiectivului obligatoriu privind ponderea energiei din surse regenerabile, instalațiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie la scară mică pot aduce un aport important, astfel că România a stabilit prin *Legea nr. 220/2008*, modificată în anul

¹ E-SRE energie electrică din surse regenerabile de energie

² *Legea nr. 220/2008*, pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, republicată cu modificările și completările ulterioare

³ *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

2018 prin Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG nr. 24/2017⁴, instituirea sistemului de promovare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, aparținând prosumatorilor, prag majorat succesiv în anul 2020 la 100 kW/loc de consum prin adoptarea Legii nr 155/2020, respectiv în anul 2021 la 400 kW/loc de consum prin adoptarea OUG nr 143/2021.

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).*
1. *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.*
2. *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.*
3. *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.*
4. *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.*
5. *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de CV 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.*
6. *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
7. *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.*

⁴ 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

8. *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.*
9. *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.*
10. *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.*
11. *Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie.*
12. *OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 precum și pentru modificarea unor acte normative.*

Față de forma autorizată de Comisia Europeană în anul 2011, principalele 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 CV 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 30.12.2020⁵.
- d) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV:

⁵ 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.

- pentru perioada 2010÷2013 sunt următoarele: 8,3% (2010); 10% (2011); 12% (2012); 14% (2013).
 - 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 CV 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 CV 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 luni⁶.
- 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 E-SRE la operatorul de transport și sistem.
- j) Producătorii de E-SRE care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare, cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător și 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, pot încheia contracte bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice și a certificatelor verzi, negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali, prin excepție de la regula tranzacționării centralizate a acestora.
- 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:*

⁶În 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

- a) Tranzacționarea certificatelor verzi este permisă producătorilor de E-SRE și operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV, 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 cuvenite 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 cuvenite 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 Guvernului⁷.
- 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 negative⁸.
- f) Ministerul de resort, împreună cu ANRE, elaborează și supune spre aprobare Guvernului schema de ajutor de stat pentru sprijinirea producerii E-SRE în centrale electrice cu puteri instalate sub 500 kW pe centrală, prin prețuri reglementate definite pe fiecare 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 resort⁹.
- 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 CV (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

⁷ 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

⁸ 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

⁹ Aceste prevederi au fost abrogate prin art. II din OUG nr. 24/2017

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 E-SRE 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 CV pentru centralele electrice solare, pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de E-SRE, 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 CV aferentă anului precedent, pe baza cantității statice de CV 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 CV, 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 CV 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 CV, atât anual, cât și trimestrial, un procent de minimum 50% din numărul de CV aferent îndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de CV, cu excepția contractelor bilaterale încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 și/sau a numărului de CV transferate din contul de producător în cel de furnizor pentru situația când operatorul economic are obligația de achiziție de CV 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 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 CV sau care au beneficiat de sistemul de promovare și dețin CV, 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 CV 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 CV 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.

➤ *Prin Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (Legea nr. 155 /2020)*

- a) Exploatarea comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice se poate desfășura fără a deține licență acordată de ANRE conform prevederilor prezentului titlu, de către deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice și termice produse în centrale electrice în cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.
- b) Persoanele fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină licență beneficiază de aceleași drepturi ca și un titular de licență pentru acea activitate sau serviciu.
- c) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 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.
- d) Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați

de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din (*Legea nr. 220/2008*), pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.

- e) Persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt obligate să declare unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a (*Legii nr. 155/2020*), conform reglementărilor ANRE.
 - f) Persoanele fizice sau juridice care nu declară centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile deținute în termenul de 18 luni de la data intrării în vigoare a Legii nr. 155/2020 nu beneficiază de exceptarea de la obligația de achiziție de CV, pentru o perioadă de 2 ani de la data constatării.
- *Prin OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 precum și pentru modificarea unor acte normative*
- a) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 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.
 - b) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
 - să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă, respectiv să factureze doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsă și livrată în rețea;
 - să raporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.
 - c) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
 - să achiziționeze energia electrică produsă și livrată la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă;
 - să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.

- Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030.
- d) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii.

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 CV, în cursul anului 2021 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;
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare;
- d) *Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2018, cu modificările și completările ulterioare;
- 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, pentru perioada ianuarie - iunie, respectiv Ordinul ANRE nr. 50/2021 pentru perioada iulie- decembrie;
- h) *Ordinul ANRE nr. 227/2018 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice*, cu modificările și completările ulterioare;

i) *Ordinul ANRE nr. 228/2018 pentru aprobarea Normei tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", cu modificările și completările ulterioare;*

j) *Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 160/2019, cu modificările și completările ulterioare;*

k) *Ordinul ANRE nr. 195/2019 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada ianuarie - iunie, respectiv Ordinul ANRE nr. 52/2021 pentru perioada iulie- decembrie.*

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 CV 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 CV, 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 CV instituit prin *Legea nr. 220/2008* se aplică pentru energia electrică produsă în centrale noi sau modernizate/reutilizate intrate în schema de promovare prin CV și livrată în rețeaua electrică și/sau direct la consumatori, 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), din următoarele surse regenerabile de energie:

- a) energie hidro utilizată în centrale electrice cu o putere instalată ≤ 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 CV 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*, caz în care, 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 CV 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 E-SRE să beneficieze de sistemul de promovare prin CV 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 CV.

Certificatele verzi se acordă de către Operatorul de Transport și Sistem (OTS) producătorilor E-SRE în baza Ordinului ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare.

În conformitate cu prevederile legale în vigoare la momentul acreditării, numărul de CV 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 CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV 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 CV 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 CV. În cazul neachiziționării CV, furnizorilor/producătorilor de energie electrică cu obligația de achiziție de CV, 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 CV echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de CV stabilite pentru anul respectiv, conform art. 4 alin. (9¹) 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 CV din anul precedent.

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

Prin intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din (*Legea nr. 220/2008*) pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.

Pentru anul 2021, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,44979 CV/MWh, pe baza numărului de CV susținute prin sistemul de promovare prin CV în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 8934,6903 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2021 să fie de 13 euro/MWh.

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

În cadrul pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin CV se pot înregistra:

- în calitate de vânzători:
 - titularii de licență de producere de E-SRE care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin CV, 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 E-SRE, în calitate de cumpărători.

La stabilirea cotei de achiziție de CV, până la 31 martie 2022 ANRE a avut în vedere numărul de CV emise pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2021 și consumul final de energie electrică pentru anul 2021, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie în anul 2021 de 13 euro/MWh.

În privința duratei de valabilitate a CV, în cursul anului 2021 s-au tranzacționat pe PCV respectiv pe PCE-ESRE-CV, 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 100 kW aparținând prosumatorilor

Sinteza cu privire la sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, pentru anul 2021, rezultată prin monitorizarea și evaluarea datelor raportate la ANRE de către furnizorii de energie electrică și de către operatorii de distribuție cu privire la prosumatorii racordați la rețelele de energie electrică ale acestora, se regăsește în Raportul privind monitorizarea activității prosumatorilor pentru anul 2021, care este publicat pe pagina de internet a ANRE, în cele ce urmează prezentându-se o sinteză a informațiilor regăsite în Raportul menționat.

2.2.1 Condiții de aplicabilitate

Sinteza cu privire la condițiile de aplicabilitate privind sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, pentru anul 2021, are în vedere prevederile legislative în vigoare în anul 2021.

Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, instituit prin art. 14 din legea nr. 220/2008 se aplică acestei categorii de prosumatori, la cererea acestora, cu condiția ca aceștia să nu beneficieze de sistemul de promovare prin CV. Astfel, prosumatorii cu capacități electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum 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 la art. 14 alin. 6² din Legea nr. 220/2008.

Conform prevederilor art. 2 lit. x¹ din *Legea 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 E-SRE 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”.

Astfel, prosumatorii, persoane fizice, altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, pot desfășura activitatea de comercializare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice pe care le dețin, fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora.

La data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică au obligația să achiziționeze energia electrică produsă în centralele electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor și livrată în rețeaua electrică, la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare în anul anterior, publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM“ - S.A. pe site-ul propriu, în prima zi lucrătoare din luna ianuarie a fiecărui an calendaristic.

Astfel, evoluția mediei anuale a prețului mediu ponderat înregistrat în PZU se regăsește mai jos:

- 223,24 lei/MWh, în anul 2018
- 251,21 lei/MWh, în anul 2019
- 196,56 lei/MWh, în anul 2020
- 539,00 lei/MWh, în anul 2021

Urmare a celor precizate în antecedentă, prosumatorii eligibili pentru aplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor au beneficiat în anul 2021 de vânzarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică la un preț mediu de 196,56 lei/MWh, conform prevederilor legale.

2.2.2 Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii

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 la cererea prosumatorilor surplusul de energie electrică livrat în rețeaua electrică de prosumatori.

Prosumatorii persoane fizice, altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, care

dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, au beneficiat la nivelul anului 2021 din partea furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, în factura emisă de furnizor, 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 Piața pentru Ziua Următoare în anul anterior. În cazul prosumatorilor persoane fizice care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată peste 27 kW pe loc de consum, dar nu mai mult de 100 kW pe loc de consum, precum și în cazul prosumatorilor persoane juridice, se aplică, conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal, compensarea între următoarele facturi:

- (i) factura emisă de prosumator pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețelele electrice, conform prevederilor specifice din contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie prevăzute la art. 1 alin. (1) și livrate în rețeaua electrică, încheiat între prosumator și furnizor; și
- (ii) factura emisă de furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată din rețelele electrice de prosumator în calitate de consumator.

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, au putut opta la nivelul anului 2021 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 CV. În perioada de suspendare a acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV a unităților de producere a energiei electrice, pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică prosumatorii nu beneficiază de CV

În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei produse încheiat cu furnizorul de energie electrică, prosumatorul poate solicita la ANRE încetarea suspendării deciziei de acreditare, astfel încât, după încetarea suspendării, prosumatorul putând să beneficieze în continuare de sistemul de promovare prin CV.

De asemenea, prosumatorii care dețin centrale de producere a energiei electrice sunt exceptați de la obligația de achiziție de CV prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din *Legea nr 220/2008*, pentru energia

electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum.

În conformitate cu prevederile legislației în vigoare, pentru energia electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW, 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.

3 MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE

3.1 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2021

Din monitorizarea sistemului de promovare prin CV a E-SRE în anul 2021, se constată următoarele:

Accesarea schemei de promovare prin CV 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 2021 numărul producătorilor de E-SRE acreditați era de 746 (8 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere), repartizați pe tipuri de surse după cum urmează: 59 utilizează energie eoliană, 101 utilizează energie hidrolică în centrale electrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, 558 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, 2019, 2020 și 2021:

Tabelul nr. 1

| Surse regenerabile de energie/tehnologie | Producători E-SRE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | număr | | | | | | | | | Pi [MW] | | | | | | | | |
| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Centrale eoliene | 60 | 64 | 66 | 67 | 67 | 66 | 66 | 63 | 59 | 2593 | 2810 | 2932 | 2963 | 2962 | 2961 | 2961 | 2960 | 2960 |
| Centrale hidro, $P_i \leq 10$ MW, din care: | 69 | 100 | 104 | 103 | 103 | 102 | 103 | 103 | 101 | 263 | 295 | 314 | 348 | 342 | 341 | 336 | 321 | 304 |
| - Centrale hidro re tehnologizate, $P_i \leq 10$ MW | 9 | 15 | 15 | 19 | 19 | 18 | 17 | 17 | 15 | 50 | 82 | 88 | 68 | 62 | 61 | 56 | 55 | 48 |
| 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 | 28 | 28 | 66 | 81 | 107 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 |
| Centrale fotovoltaice | 370 | 403 | 514 | 577 | 576 | 576 | 573 | 568 | 558 | 1124 | 1217 | 1296 | 1360 | 1359 | 1359 | 1358 | 1358 | 1357 |

Situația numărului de producători de E-SRE pentru care au fost modificate/suspendate /retrase deciziile de acreditare în cursul anului 2021, 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, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018, cu

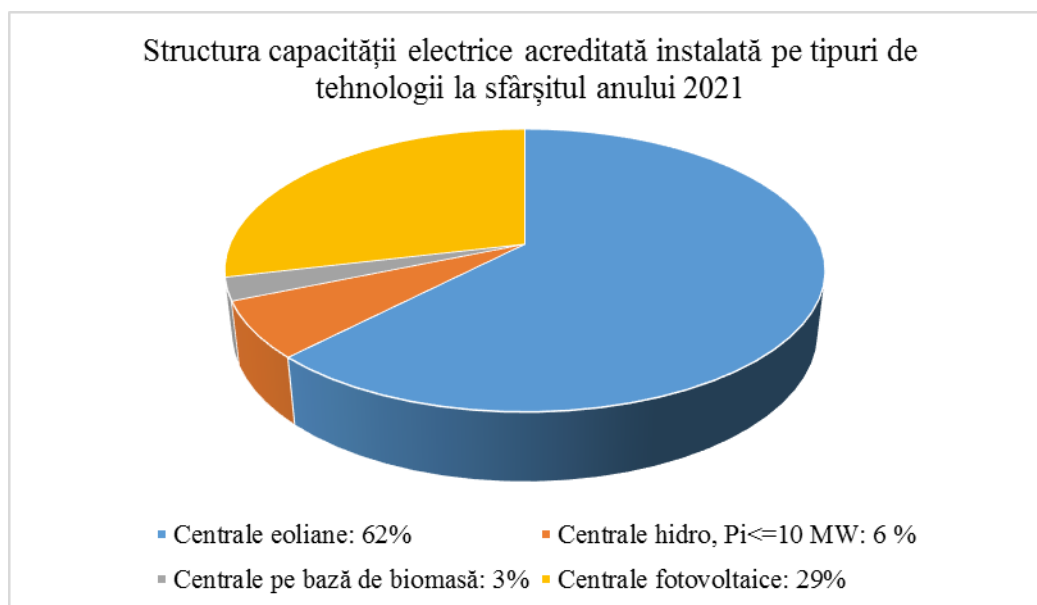
modificări și completări ulterioare, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 2

| Tip decizie ANRE | Nr. producători |
|-------------------------------------|-----------------|
| Decizie de modificare a acreditării | 18 |
| Decizie de acordare a acreditării | 18 |
| Decizie de retragere a acreditării | 1 |
| Decizie de suspendare a acreditării | 5 |

La sfârșitul anului 2021 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4745 MW, în scădere față de anul 2020, având în vedere capacitățile electrice pentru care a expirat durata de valabilitate a deciziei de acreditare. În figura de mai jos este prezentată structura capacității electrice acreditată instalată pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2021.

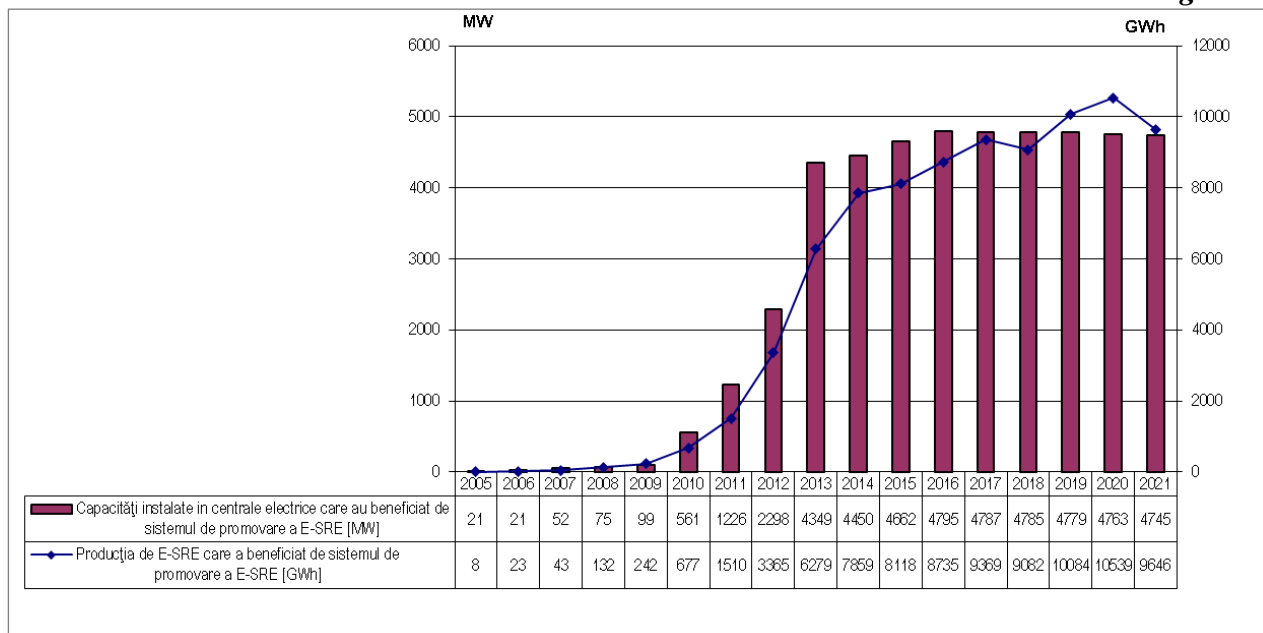
Figura nr. 1



E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în cursul anului 2021 a fost de 9 646 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÷2021.

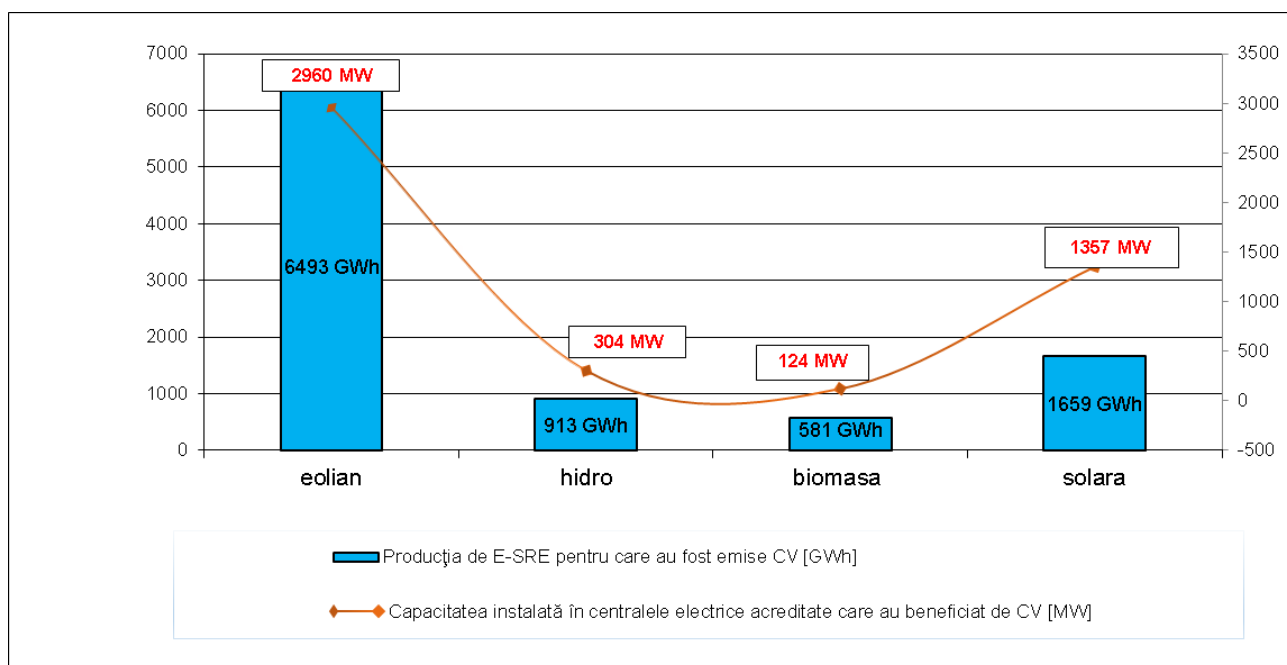
Figura nr. 2



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 CV în cursul anului 2021 și a capacităților electrice instalate aferente acestei producții.

Figura nr. 3



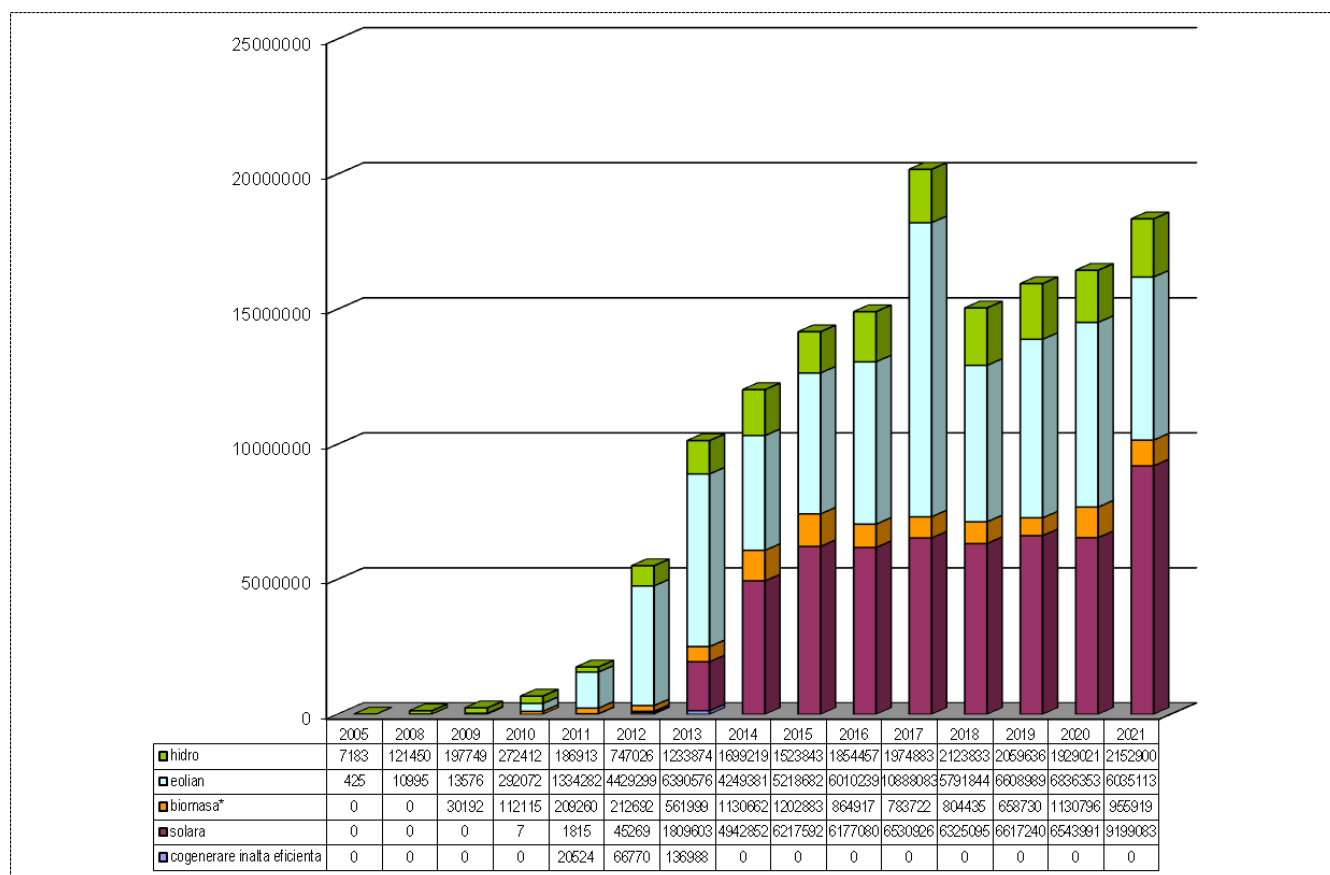
În anul 2021 au fost emise un număr de 22 523 780 CV din care un număr de 18 343 015 CV pentru producția de E-SRE de 9 646 GWh și un număr de 4 180 765 CV amânate de la tranzacționare pentru centralele eoliene (1 892 764 CV), fotovoltaice (2 048 337 CV) și hidroelectrice (239 664 CV).

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

- 6 035 113 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie eoliană;
- 2 152 900 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie hidroenergetică cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- 955 919 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;
- 9 199 083 CV pentru energie electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe bază 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÷2021.

Figura nr. 4

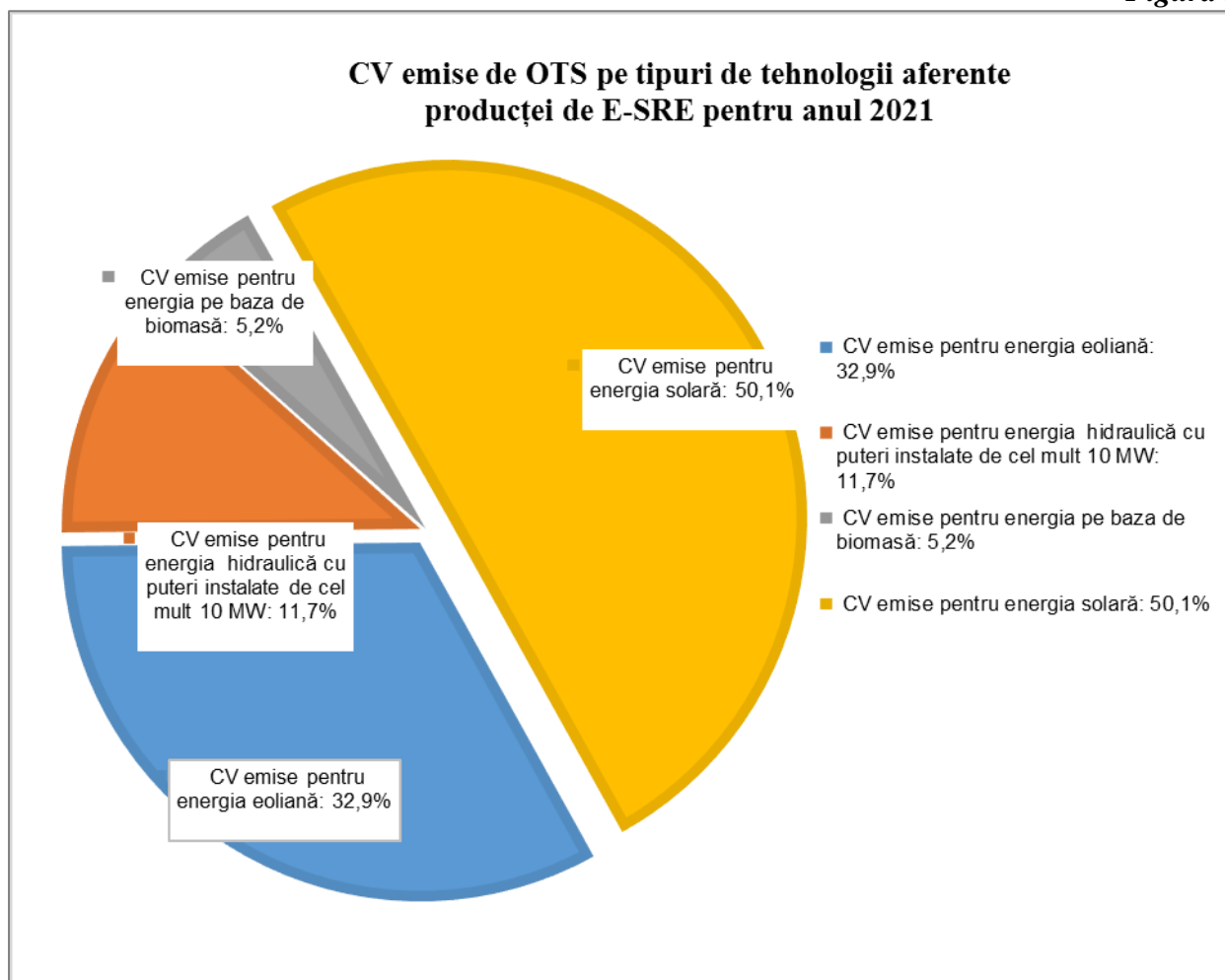


*valoarea pentru biomasă conține și cogenerarea de înaltă eficiență

Situația CV emise în anul 2021 pentru tranzacționare, pe tip de sursă regenerabilă de energie, este următoarea: 32,9 % producătorilor din surse eoliene, 11,7 % producătorilor din surse hidroenergetice, 50,1 % producătorilor din surse fotovoltaice și 5,2 % 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 2021 este reprezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 5

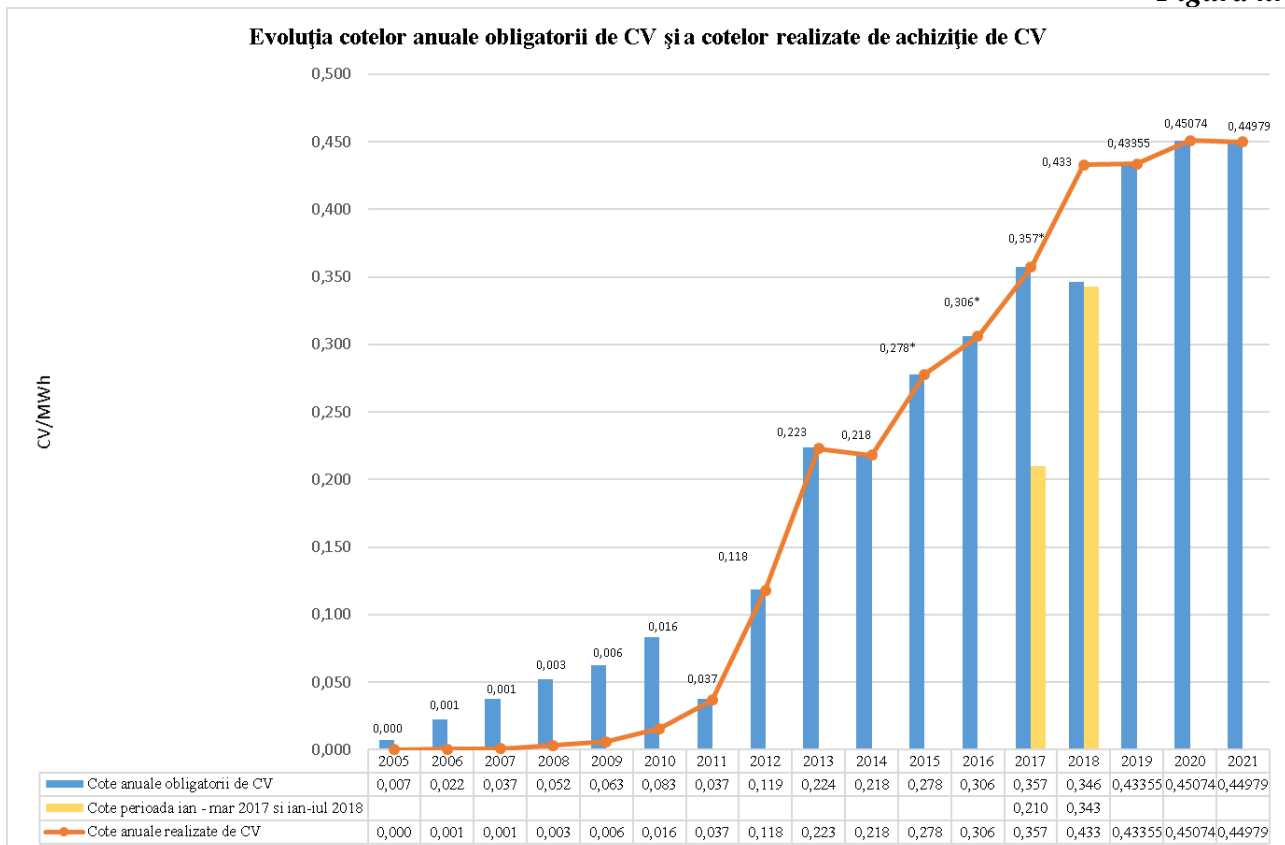


În cursul anului 2021, din numărul producătorilor de E-SRE cu acreditare de 746, au beneficiat de CV un număr de 675 producători E-SRE (8 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere). Lista producătorilor de E-SRE, pe tip de tehnologie, care au beneficiat de CV în cursul anului 2021 este prezentată în [Anexa nr. 2](#).

Pentru anul 2021, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,4497 CV/MWh, pe baza numărului de CV susținute prin sistemul de promovare prin CV în perioada menționată și a consumului final de energie electrică diminuat cu consumul final de energie electrică exceptat de 8934,6903 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2021 să fie de 13 euro/MWh.

Grad de îndeplinire al cotei anuale obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2021 a fost de 99,98 %.

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 CV, în perioada 2005÷2021.



Notă: 1) 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

2) Începând cu anul 2015 calculul cotei obligatorii de achiziție CV a avut în vedere consumul anual exceptat de energie electrică

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

În tabelul nr. 3 este prezentată situația îndeplinirii trimestriale a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2021.

Tabelul nr. 3

| Trimestrul | Nr. CV necesar a fi achiziționate [buc.] | Nr. CV neachiziționate [buc.] | Grad de îndeplinire cota trimestrială (%) |
|------------|--|-------------------------------|---|
| I | 4 283 971 | 10 478 | 99,76 |
| II | 4 352 495 | 7 954 | 99,82 |
| III | 4 394 461 | 10 622 | 99,76 |
| IV | 4 242 450 | 9 692 | 99,77 |

Nr. de CV necesar pentru îndeplinirea trimestrială a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru întreg anul 2021 a fost de 17 273 377 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 CV din piața centralizată anonimă spot de CV.

Pentru anul 2021 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a avut în vedere un număr de 4 587 560 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 2021

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 CV, 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 CV (PCE-ESRE-CV) 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 CV, 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 2021 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:

- 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 CV

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. 52/2021 și anume:

Structura participanților la PCV a fost stabilită pe baza:

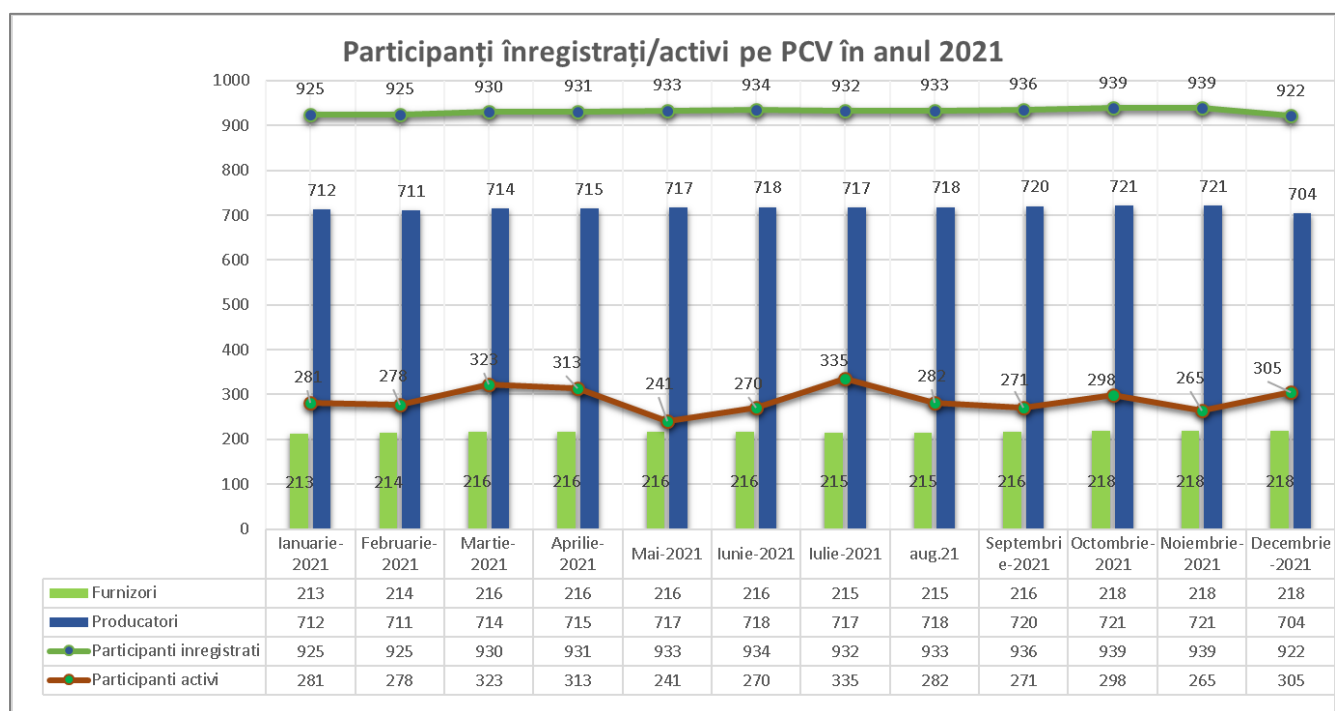
- numărului de participanți înregistrați pe PCV și PCE-ESRE-CV;
- numărului de participanți activi pe PCV (PCSCV și PCBCV) și PCE-ESRE-CV;

Participanții la PCV și PCE-ESRE-CV pot fi: producătorii E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV, furnizorii de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării către clienții finali, 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 2021 a fost de 922, din care un număr de 704 producători de E-SRE și un număr de 218 operatori economici cu obligație de achiziție de CV.
- Numărul participanților înscriși la PCE-ESRE-CV în anul 2021 a fost de 71, din care un număr de 47 producători de E-SRE și un număr de 24 de operatori economici cu obligație de achiziție de CV.

Din cei 922 de participanți înscriși la PCV și PCE-ESRE-CV, obligația de achiziție de CV pentru anul 2021 funcție de energia electrică livrată consumatorilor finali, pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2021, a revenit unui număr de 123 de operatori economici (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 2021 calculată prin centralizarea raportărilor lunare transmise de către OPCV, este prezentată în figura de mai jos.



În Tabelul nr. 4 este prezentată structura numărului de participanți activi care au depus oferte pe PCSCV și PCTCV în anul 2021.

Tabelul nr. 4

| Luna | PCSCV | PCTCV |
|------------|-------|-------|
| ianuarie | 205 | 25 |
| februarie | 151 | 23 |
| martie | 216 | 23 |
| aprilie | 248 | 23 |
| mai | 52 | 22 |
| iunie | 195 | 21 |
| iulie | 280 | 18 |
| august | 3 | 17 |
| septembrie | 217 | 17 |
| octombrie | 303 | 14 |
| noiembrie | 214 | 14 |
| decembrie | 273 | 14 |

În tabelul de mai jos este reprezentată structura numărului de participanți activi care au realizat transferuri de CV în anul 2021 pe PCV, defalcat pe tipuri de piețe (conform Raportului anual al OPCOM pentru anul 2021).

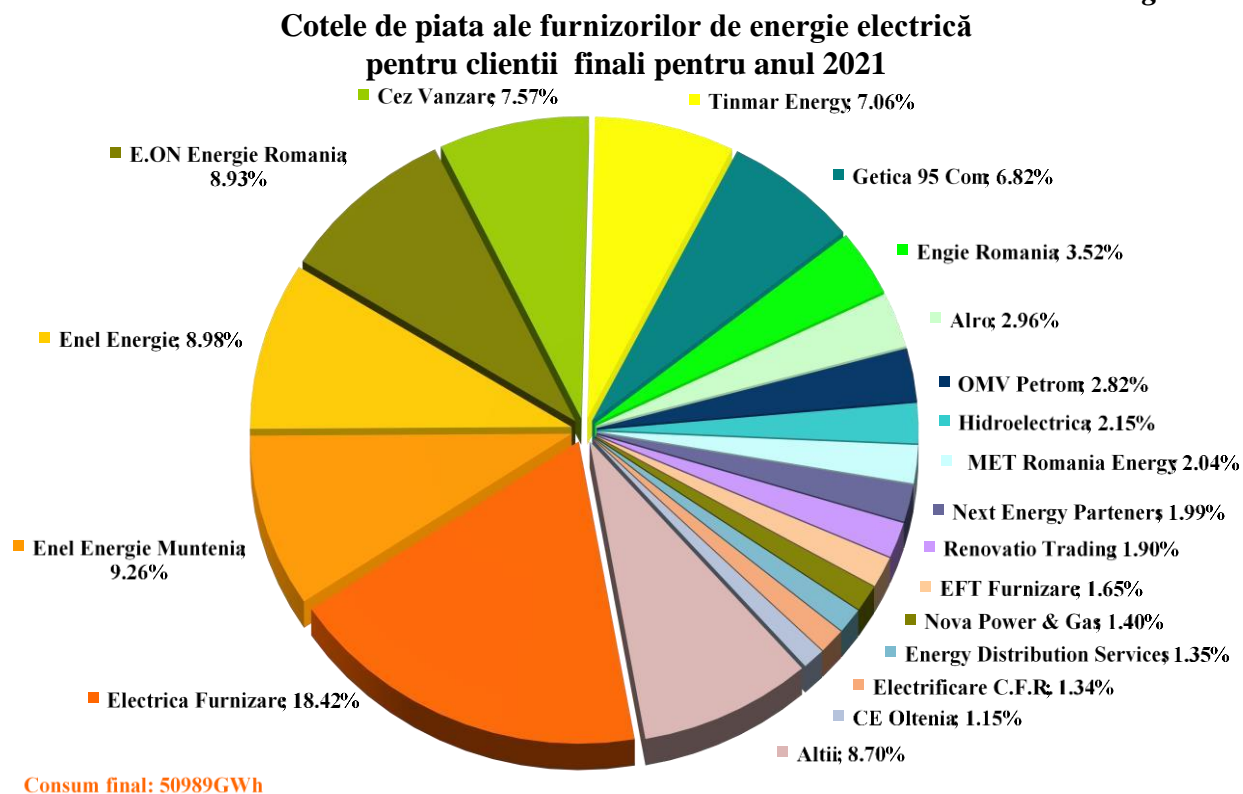
Tabelul nr. 5

| Luna | PCSCV | PCTCV | PCBCV | PCBCV-ND |
|------------|-------|-------|-------|----------|
| ianuarie | 205 | 4 | 144 | 283 |
| februarie | 151 | 3 | 104 | 278 |
| martie | 216 | 4 | 143 | 326 |
| aprilie | 248 | 7 | 134 | 312 |
| mai | 52 | 5 | 97 | 241 |
| iunie | 195 | 6 | 80 | 270 |
| iulie | 280 | 11 | 136 | 331 |
| august | 3 | 6 | 81 | 282 |
| septembrie | 217 | 5 | 86 | 272 |
| octombrie | 303 | 5 | 125 | 298 |
| noiembrie | 214 | 2 | 82 | 269 |
| decembrie | 273 | 7 | 94 | 304 |

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 CV 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 2021 sunt prezentate în figura de mai jos:

Figura nr. 8

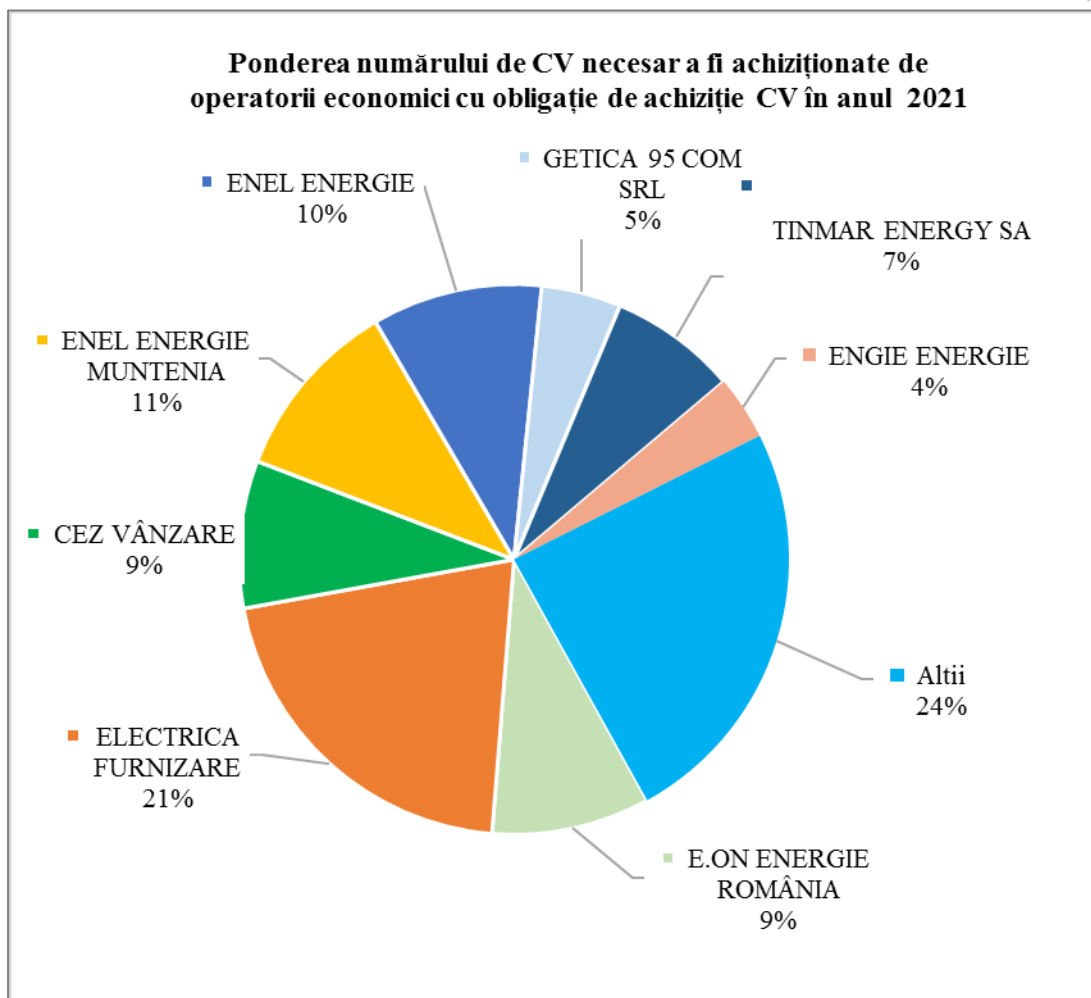


Categoria "Alții" include 73 de furnizori ale căror cote de piață individuale sunt sub 1%

Sursa: Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2021

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 2021.

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 19 697 250 CV. Acesta a fost stabilit în funcție de cota anuală de achiziție de CV pentru anul 2021 și de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia către consumatorii finali, diminuată cu cantitatea de energie electrică exceptată de 8934,6903 GWh, rezultând astfel o valoare de cca. 43,79 TWh;

În anul 2021 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 2021 este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 6

| Tip piață/contract | | CV tranzactionate | | |
|--------------------|----------|---------------------------------|----------------|--------|
| | | Număr | % | |
| PCBCV | PCTCV | | 62900 | 0,36% |
| | PCBCV ND | PCCBCV | 5690758 | 32,12% |
| | | Pi<3MW & înainte de OUG 57/2013 | 4357811 | 24,60% |
| PCSCV | | 5455195 | 30,79% | |
| PCE-ESRE-CV | | 2148380 | 12,13% | |
| Total 2021 | | 17715044 | 100,00% | |

Rezultatele tranzacționării E-SRE și CV pe piața PCE-ESRE-CV în cursul anului 2021 sunt prezentate 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 | Prețul de tranzacționare CV (lei/CV) |
|------------|--|-------------------------|--|--------------------------------------|
| ianuarie | 42 272 | 176,2122 | 129 936 | 142,2107 |
| februarie | 54 363 | 152,2872 | 181 631 | 142,2107 |
| martie | 277 761 | 197,8489 | 709 629 | 142,2107 |
| aprilie | 62 531 | 164,4283 | 164 733 | 142,2107 |
| mai | 29 729 | 244,9875 | 89 185 | 142,2107 |
| iunie | 35 235 | 247,0103 | 106 965 | 142,2107 |
| iulie | 15 619 | 357,7634 | 21 795 | 142,2107 |
| august | 27 650 | 338,6527 | 84 892 | 142,2107 |
| septembrie | 76 777 | 422,1642 | 313 004 | 142,2107 |
| octombrie | 8 946 | 872,5484 | 41 670 | 142,2107 |
| noiembrie | 64 559 | 464,6856 | 150 970 | 142,2107 |
| decembrie | 57 724 | 595,4590 | 153 970 | 142,2107 |

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 privind încasarea 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)

- o Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Situația certificatelor verzi transferate în cursul anului 2021 este prezentată în tabelul de mai jos:

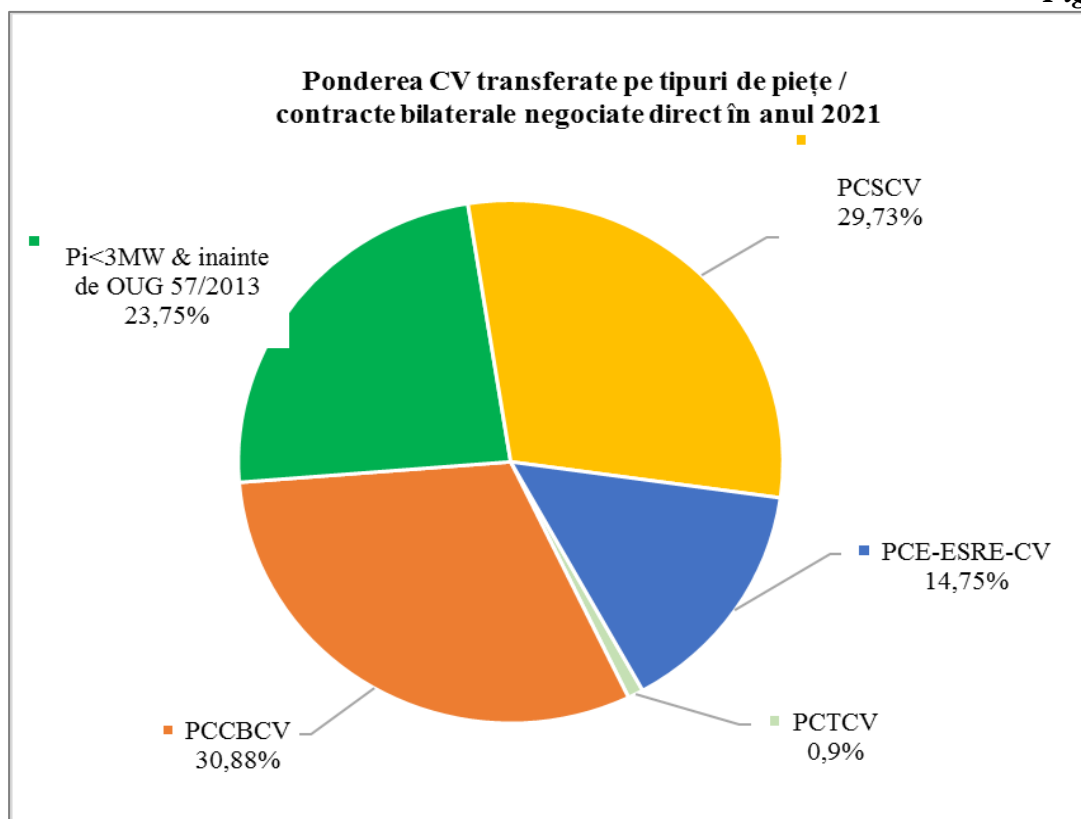
Tabelul nr. 8

| Tip piață/contract | | CV transferate | | |
|--------------------|----------|---------------------------------|----------------|--------|
| | | Număr | % | |
| PCBCV | PCTCV | 165900 | 0,90% | |
| | PCBCV ND | PCCBCV | 5666950 | 30,88% |
| | | Pi<3MW & înainte de OUG 57/2013 | 4357811 | 23,75% |
| PCSCV | | 5455195 | 29,73% | |
| PCE-ESRE-CV | | 2706133 | 14,75% | |
| Total 2021 | | 18351989 | 100,00% | |

În anul 2021 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 10 024 761 CV ceea ce reprezintă aproximativ 54,62 % din totalul certificatelor verzi transferate în anul 2021, în scădere față de anul 2018 când a fost de 77,92 % , față de anul 2019 când a fost 68,97 % și față de anul 2020 când a fost 58,7%.

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

Figura nr. 10



Prețul mediu ponderat la care au fost efectuate transferurile de CV în anul 2021 pe tipuri de piețe conform Raportului anual de sinteză a rezultatelor funcționării piețelor centralizate operate de OPCOM în anul 2021 a fost:

- PCBCV 142,1619 RON/CV¹⁰
- PCBCV-ND 142,1878 RON/CV¹¹
- PCTCV 142,2107 RON/CV¹²
- PCSCV 142,2107/CV¹³

3.3 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor

Monitorizarea prosumatorilor pentru anul 2021 are în vedere datele și informațiile transmise de 9 operatori de distribuție care raportează informațiile privind prosumatorii racordați la rețeaua electrică, conform machetei prevăzute în *Anexa nr. 8¹⁴*, respectiv *Anexa nr. 8.1¹⁵* și datele și informațiile transmise de furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare -cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, conform machetei prevăzută în *Anexa nr. 8.2¹⁶* din Metodologia de monitorizare.

În cursul anului 2021 datele de raportare primite de la operatorii de distribuție aferente prosumatorilor racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție au fost colectate lunar prin aplicația informatică accesibilă direct din site-ul ANRE (Portal ANRE).

Din monitorizarea sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor în anul 2021, 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 100 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice la data de 31.12.2021 este prezentat în tabelul nr. 9.

¹⁰ Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV în anul 2021, din Raportul anual OPCOM pe 2021

¹¹ Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV-ND în anul 2021, din Raportul anual OPCOM pe 2021

¹² valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2021

¹³valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2021

¹⁴ *Anexa nr. 8* din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 195/2019

¹⁵ *Anexa nr. 8.1* din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021

¹⁶ *Anexa nr. 8.2* din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021

Tabelul nr. 9

| Nr. crt. | Operator de distribuție | Numar prosumatori persoane fizice (PF) cu $P_i < 100\text{kW}$ | Numar prosumatori persoane juridice (PJ) cu $P_i < 100\text{kW}$ | Total |
|----------------------|-----------------------------|--|--|---------------|
| 1 | DELGAZ GRID | 1703 | 66 | 1769 |
| 2 | DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA | 2646 | 76 | 2722 |
| 3 | E - DISTRIBUTIE MUNTENIA SA | 1650 | 37 | 1687 |
| 4 | E - DISTRIBUTIE BANAT | 1433 | 68 | 1500 |
| 5 | E-DISTRIBUTIE DOBROGEA | 764 | 39 | 802 |
| 6 | OMV PETROM | 2 | 1 | 3 |
| 7 | SDEE MUNTENIA NORD | 1436 | 39 | 1475 |
| 8 | SDEE TRANSILVANIA NORD SA | 1417 | 83 | 1499 |
| 9 | SDEE TRANSILVANIA SUD | 2160 | 73 | 2232 |
| Total an 2021 | | 13109 | 478 | 13582* |

Notă:* Numărul total de prosumatori a fost calculat considerând denumirea unică a prosumatorului racordat la rețeaua proprie a operatorului de distribuție

Puterea instalată în unitățile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice la data de 31.12.2021 este prezentată în tabelul nr. 10

Tabelul nr. 10

| Nr. crt. | Operator de distribuție | Total Putere instalată persoane fizice (kW), $P_i < 100\text{kW}$ | Total Putere instalată persoane juridice (kW), $P_i < 100\text{kW}$ | Total Putere instalată (kW) |
|----------------------|-----------------------------|---|---|-----------------------------|
| 1 | DELGAZ GRID | 7 424 | 1 270 | 8694 |
| 2 | DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA | 10 616 | 1 707 | 12323 |
| 3 | E - DISTRIBUTIE MUNTENIA SA | 6 834 | 1 969 | 8803 |
| 4 | E - DISTRIBUTIE BANAT | 6 523 | 2 659 | 9182 |
| 5 | E-DISTRIBUTIE DOBROGEA | 3 038 | 1 475 | 4514 |
| 6 | OMV PETROM | 8 | 32 | 40 |
| 7 | SDEE MUNTENIA NORD | 5 733 | 1 052 | 6785 |
| 8 | SDEE TRANSILVANIA NORD SA | 6 258 | 1 729 | 7987 |
| 9 | SDEE TRANSILVANIA SUD | 9 064 | 1 743 | 10808 |
| Total an 2021 | | 55499 | 13637 | 69135 |

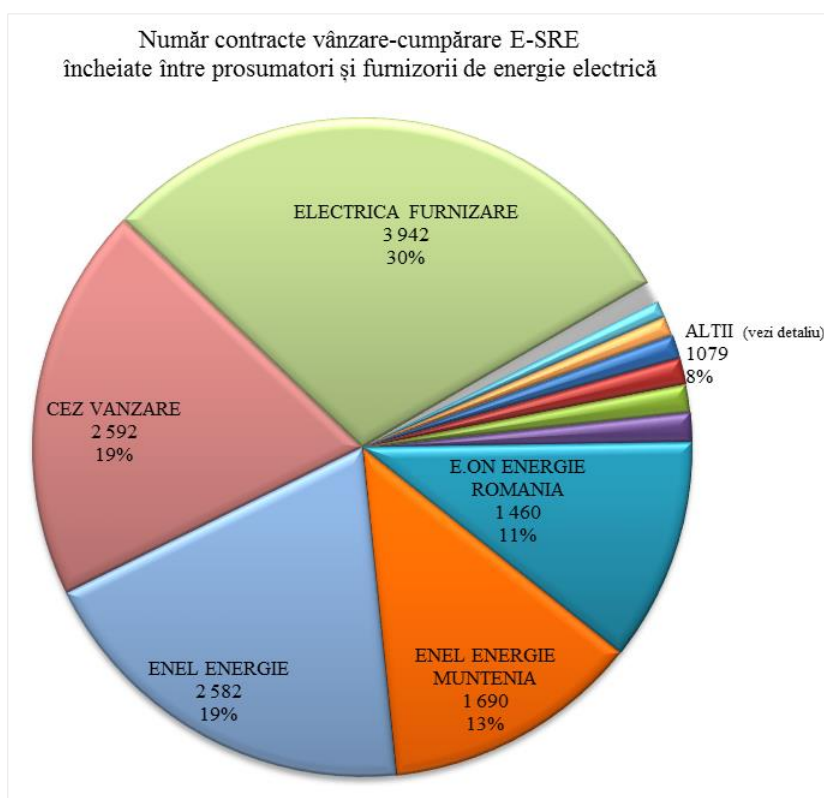
Cantitatea de energie electrică produsă și livrată de unitățile de producere a energiei de instalațiile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice la data de 31.12.2021 este prezentată în tabelul nr. 11.

| Nr. crt. | Operator de distribuție | Total Energie electrică produsă și livrată, persoane fizice (kWh), P<100kW | Total Energie electrică produsă și livrată persoane juridice (kWh), P<100 kW | Total Energie electrică produsă și livrată (kWh) |
|----------------------|-----------------------------|--|--|--|
| 1 | DELGAZ GRID | 2 036 007 | 204 859 | 2 240 866 |
| 2 | DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA | 3 422 797 | 3 210 158 | 6 632 955 |
| 3 | E - DISTRIBUTIE MUNTENIA SA | 2 019 118 | 232 369 | 2 251 487 |
| 4 | E - DISTRIBUTIE BANAT | 2 576 184 | 625 795 | 3 201 979 |
| 5 | E-DISTRIBUTIE DOBROGEA | 1 114 327 | 330 163 | 1 444 490 |
| 6 | OMV PETROM | 4 499 | 3 683 | 8 182 |
| 7 | SDEE MUNTENIA NORD | 2 093 280 | 206 826 | 2 300 106 |
| 8 | SDEE TRANSILVANIA NORD SA | 2 108 246 | 501 109 | 2 609 355 |
| 9 | SDEE TRANSILVANIA SUD | 3 685 109 | 447 671 | 4 132 780 |
| Total an 2021 | | 19059566 | 5762633 | 24822200 |

Prin centralizarea datelor și informațiilor transmise de furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare -cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie se remarcă faptul că până la data de 31.12.2021 un număr de 27 furnizori de energie electrică au încheiat un număr de 13345 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu prosumatori cu putere instalată mai mică de 100 kW pe loc de consum.

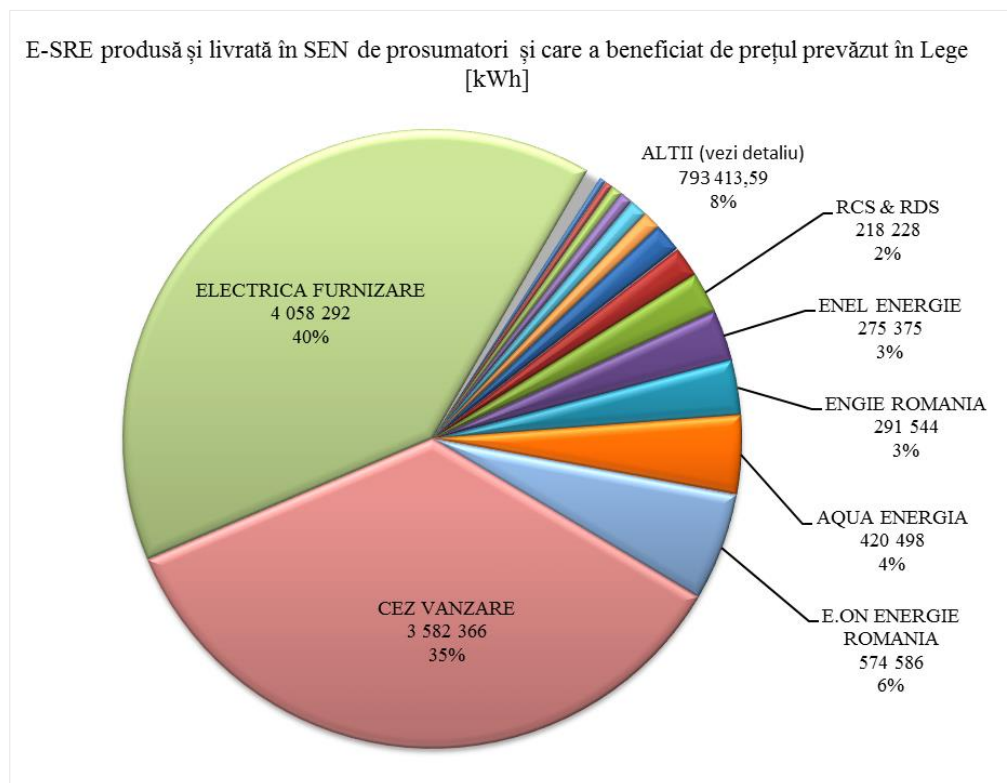
Din figura nr. 5 se poate observa că 92% dintre cele 13 345 de contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de prosumatori au fost încheiate de un număr de 5 furnizori de energie electrică de ultimă instanță, restul de 8% dintre contracte au fost încheiate de un număr de 22 de furnizori de energie electrică.

Figura nr. 11



În aceeași proporție de 92 %, cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN și care a beneficiat de prețul prevăzut în Legea nr. 220/2008 a fost preluată de 4 furnizori de ultimă instanță și 3 furnizori cu activitate în piața cu amănuntul, restul de 8% a fost preluată de un număr de 20 de furnizori.

Figura nr. 12



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:

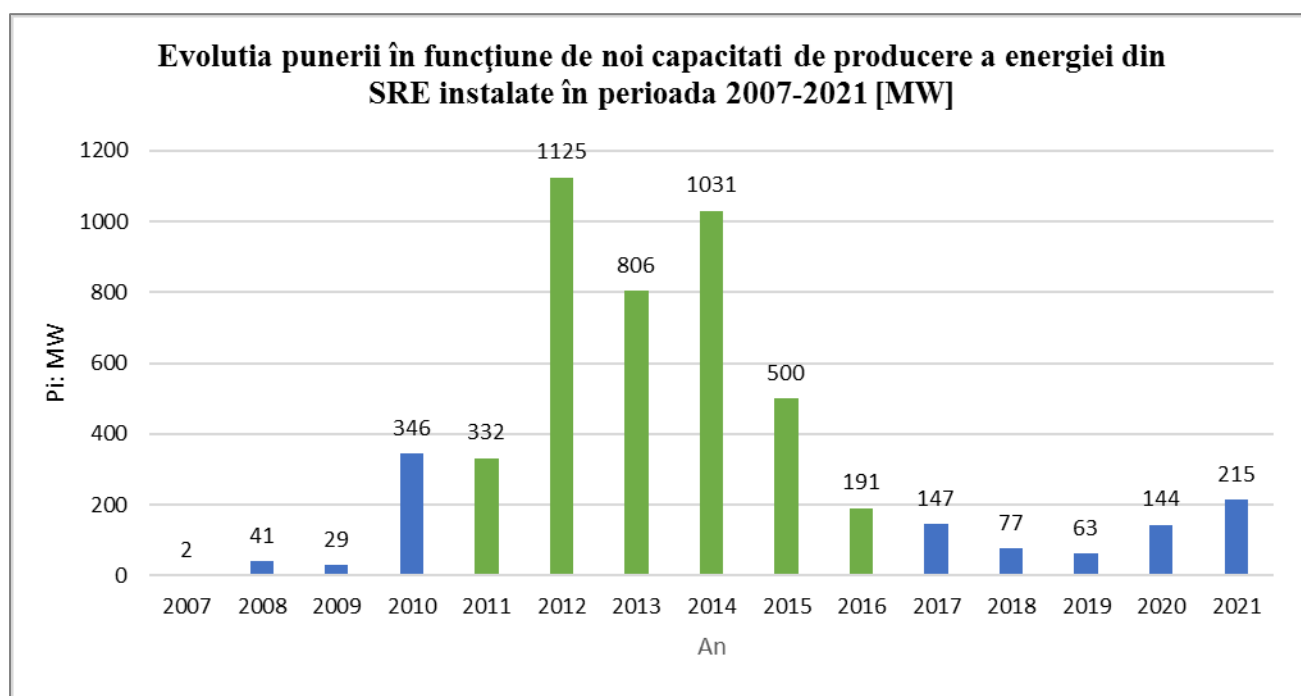
a) nivelul puterii instalate comparativ cu valorile considerate în PNIESC;

În Tabelul nr. 12 este prezentată situația comparativă dintre puterea instalată a capacităților de producere a energiei electrice din SRE la sfârșitul anului 2021 (MWh), respectiv puterea instalată a capacităților de producere a energiei electrice din SRE susținută prin sistemul de promovare prin CV, cu puterea prognozată a se instala prevăzută în PNIESC pentru anii 2025 și 2030.

| Tip E-SRE | P instalată total E-SRE în SEN (MW) | P instalată din total ESRE în SEN care beneficiază de sistem de promovare CV (MW) | Traiectorie orientativă a capacității de tip SRE viitoare conform PNIESC (MW) | |
|--------------|--------------------------------------|--|--|--------------|
| | | | An 2025 | An 2030 |
| Eoliană | 3003 | 2960 | 4334 | 5255 |
| Hidraulică | 6642 | 304 | 7593 | 7593 |
| Biomasă | 135 | 124 | 126 | 137 |
| Solară | 1388 | 1357 | 3393 | 5054 |
| Total | 11168 | 4745 | 15446 | 18039 |

Evoluția puterii instalate pentru punerea în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE în perioada 2007-2021, calculată pe baza datelor raportate de operatorii de distribuție și CNTEE Transelectrica SA, se regăsește în figura de mai jos:

Figura nr. 13



Din analiza datelor raportate se constată că punerea în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE a înregistrat valori semnificative în perioada 2010-2016, perioadă ce corespunde perioadei în care producătorii E-SRE au beneficiat de sistemul de promovare prin CV și o ușoară creștere pentru anii 2020 și 2021 care corespunde perioadei în care prosumatorii au beneficiat de sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW/loc de consum, respectiv 100 kW/loc de consum aparținând prosumatorilor.

b) producția de E-SRE și valorile considerate în PNIESC

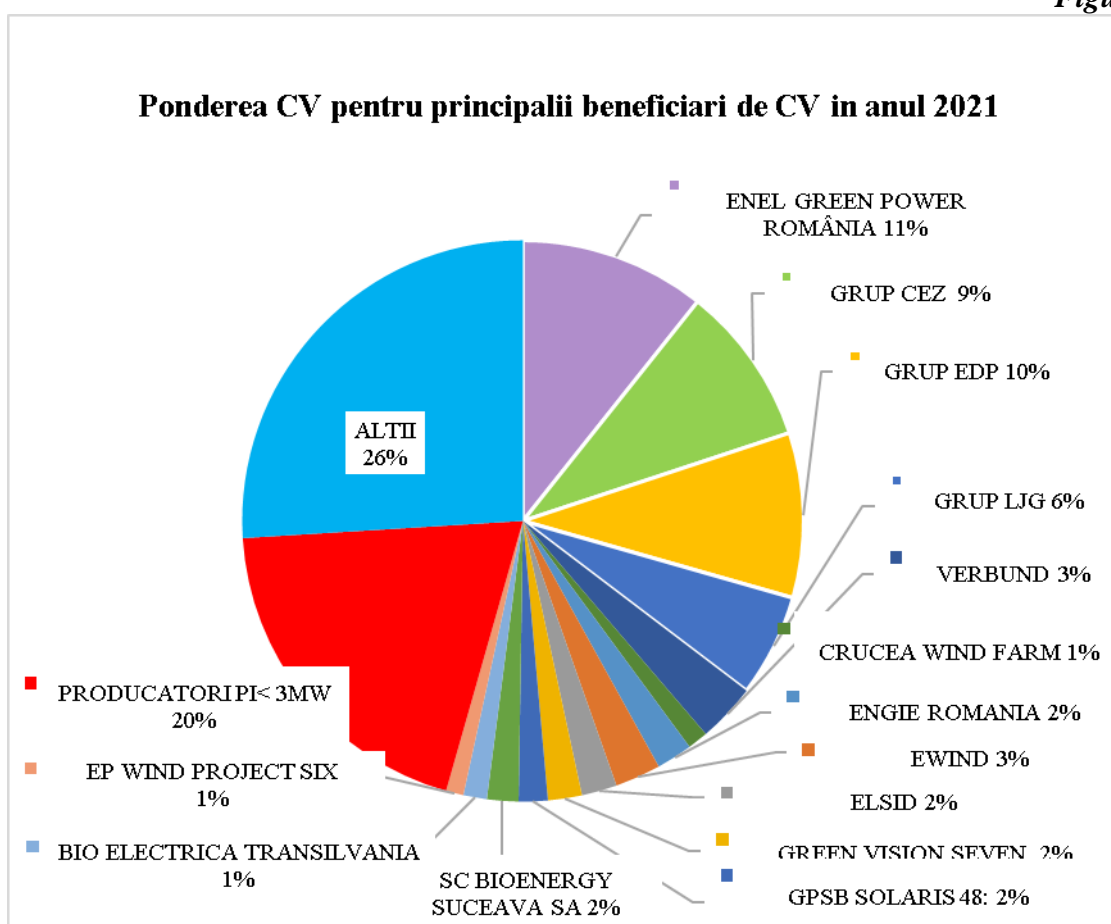
În Tabelul nr. 13 este prezentată cantitatea de E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali în anul 2021 (GWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV și traiectoria orientativă a E-SRE în consumul final brut de energie electrică prevăzută în PNIESC.

| Tip E-SRE | Total E-SRE produsa (GWh) | Total ESRE care beneficiază de sistem de promovare CV (GWh) | Traectorie orientativă a energiei din SRE în consumul final brut de energie electrică, conform PNIESC (GWh) | |
|--------------|---------------------------|---|---|---------------|
| | | | An 2025 | An 2030 |
| Eoliană | 6 535 | 6 493 | 9 638 | 11 686 |
| Hidraulică | 17 769 | 913 | 16 955 | 16 983 |
| Biomasă | 590 | 581 | - | - |
| Solară | 1 834 | 1 659 | 4 938 | 7 357 |
| Total | 26 728 | 9 646 | 31 531 | 36 026 |

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 2021. Structura principalilor beneficiari de CV este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 14



Energie electrică susținută: 9646 GWh

Categoria "Alții" include 111 de producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%

Din figura de mai sus se observă că prin însumarea procentelor producătorilor E-SRE beneficiari de CV cu o pondere de peste 4%, un procent de 35 % din CV emise în anul 2021 au fost acordate pentru: Enel Green Power Romania, Grup CEZ România, Grup EDP România, LIG Grup iar 20% reprezintă un număr de 549 producători cu putere instalată mai mică de 3 MW.

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÷2021:

Tabelul nr. 14

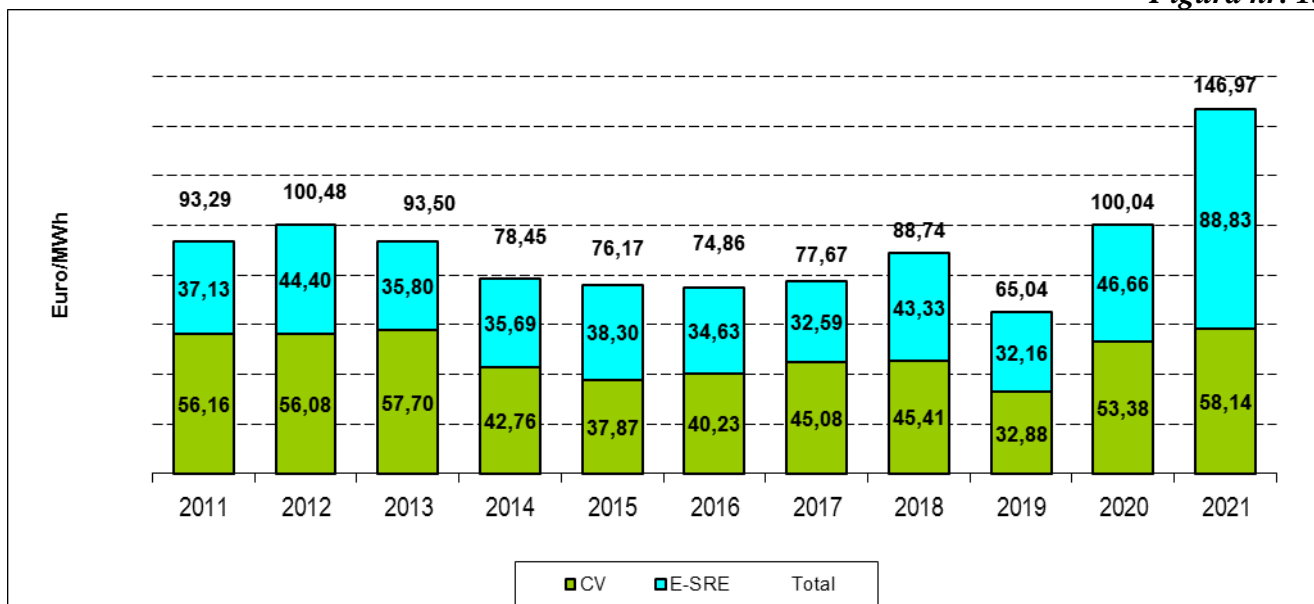
| Anul | C1 | HHI |
|-------------|-----------|------------|
| 2005 | 94 % | 8931 |
| 2006 | 90 % | 8153 |
| 2007 | 39 % | 2407 |
| 2008 | 43 % | 2741 |
| 2009 | 41 % | 2620 |
| 2010 | 36 % | 1853 |
| 2011 | 41 % | 1927 |
| 2012 | 21 % | 1029 |
| 2013 | 18 % | 908 |
| 2014 | 10 % | 237 |
| 2015 | 10 % | 191 |
| 2016 | 19 % | 995 |
| 2017 | 12 % | 434 |
| 2018 | 11% | 303 |
| 2019 | 11% | 307 |
| 2020 | 11% | 290 |
| 2021 | 11% | 371 |

Din analiza datelor din Tabelul nr. 14 se constată că valoarea indicatorului HHI pentru anul 2021, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 371 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 2021 a înregistrat o valoare medie de 146,97 Euro/MWh, respectiv 723,15 Lei/MWh (calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,9204 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României <https://www.cursbnr.ro/curs-valutar-mediu>). Evoluția venitului unitar realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005÷2021* este prezentată în figura de mai jos.

Figura nr. 15



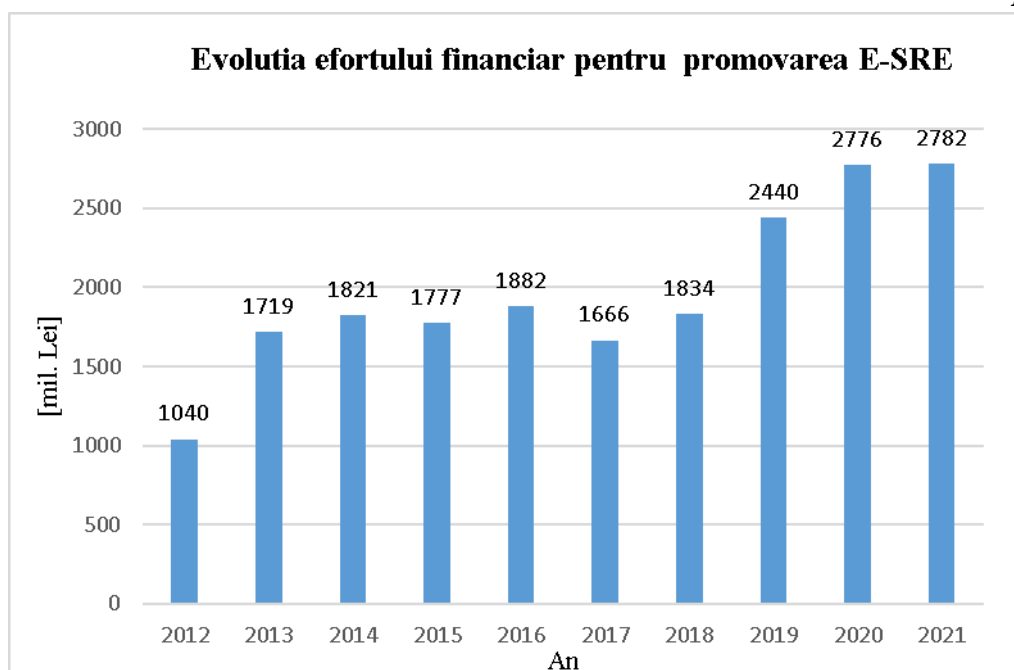
***Notă:**

- 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost preț reglementat prin ordin al președintelui ANRE
- 2) Prețul E-SRE în perioada 2010-2021 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 2012-2021 și este prezentat în figura de mai jos:

Figura nr. 16



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 2021;
- 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 2021;
- 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 19 697 250 CV;
- Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2021 a fost de 0,4497 CV/MWh;
- În anul 2021, obligația de cumpărare de CV funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 123 de furnizori de energie electrică/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV. Dintre aceștia, 3 furnizori/ operatorii economici cu obligație de achiziție de CV nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv 2 283 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 2021 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 2021 a fost de 19 694 697 CV;
- Numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor, pentru realizarea cotei de CV pentru anul de analiză 2021, a fost de 969 844 CV;
- Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2021 a fost de 99,98 %;
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat în anul 2021 a fost de 70 Euro/CV respectiv, 344,428 Lei/CV, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,9204 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 786 mii Lei, în creștere față de anul 2017 când a fost de 4,1 mii Lei, dar în scădere față de anul 2018 când a fost 4 915,9 mii Lei, față de anul 2019 când a fost 12 362,5 mii Lei și față de anul 2020 când a fost 16 430 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 2021 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a fost de 4 587 560 CV și nu a fost îndeplinită de un număr de 2 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 18 151 CV neachiziționate, cu un grad de realizare de 99,6%.

Lista operatorilor economici cu obligație de achiziție CV care nu și-au îndeplinit obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV și numărul de CV neachiziționate de aceștia pentru anul 2021 este prezentată în Anexa nr. 5 a acestui raport.

Penalizarea operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV pentru 18 151 CV neachiziționate, a fost de 344,428 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 6 251 mii. Lei.

h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE

Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2021, a fost de cca. 2 782 mil. Lei.

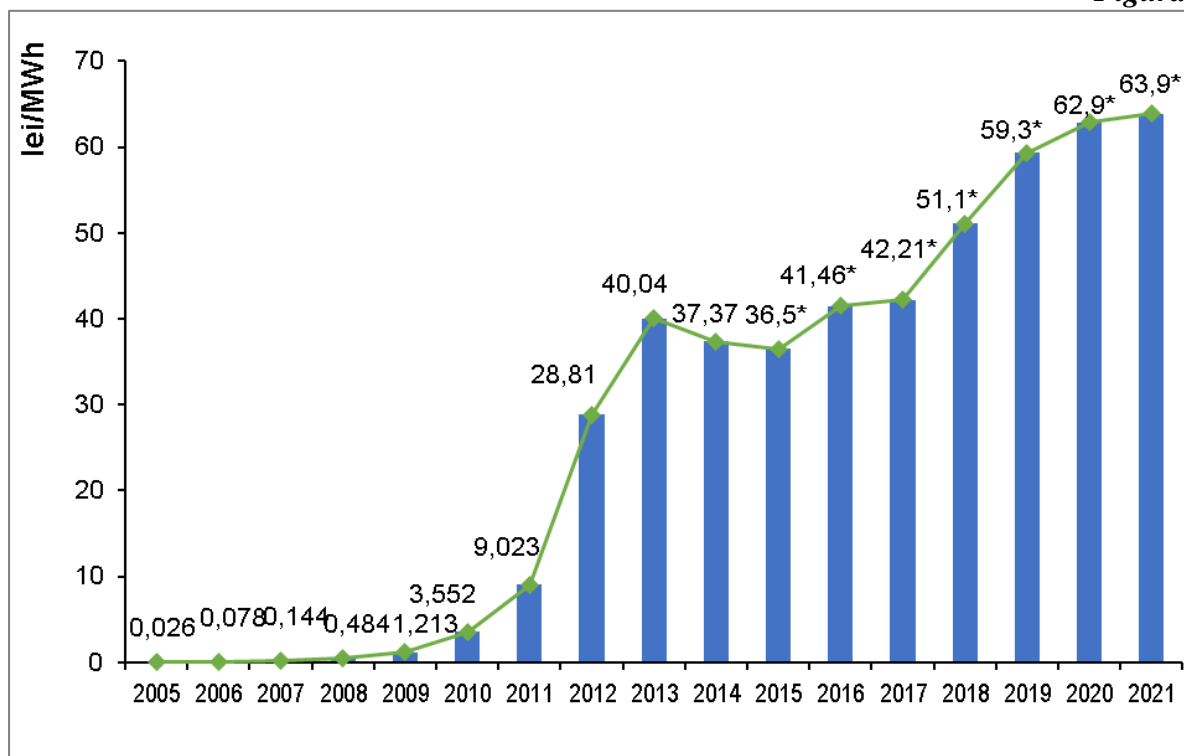
- În Tabelul nr. 15 este prezentată valoarea ajutorului de stat în anul 2021 (mil. Lei) din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

Tabelul nr. 15

| Tip SRE | Valoare ajutor de stat (mil. Lei) |
|------------------------|--|
| energie eoliană | 1155 |
| energie hidroelectrică | 313 |
| biomasă | 133 |
| energie solară | 1181 |

i) impactul CV în prețul energiei electrice

- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2021 a fost de 63,9 lei/MWh.
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2021 este prezentată în figura de mai jos.

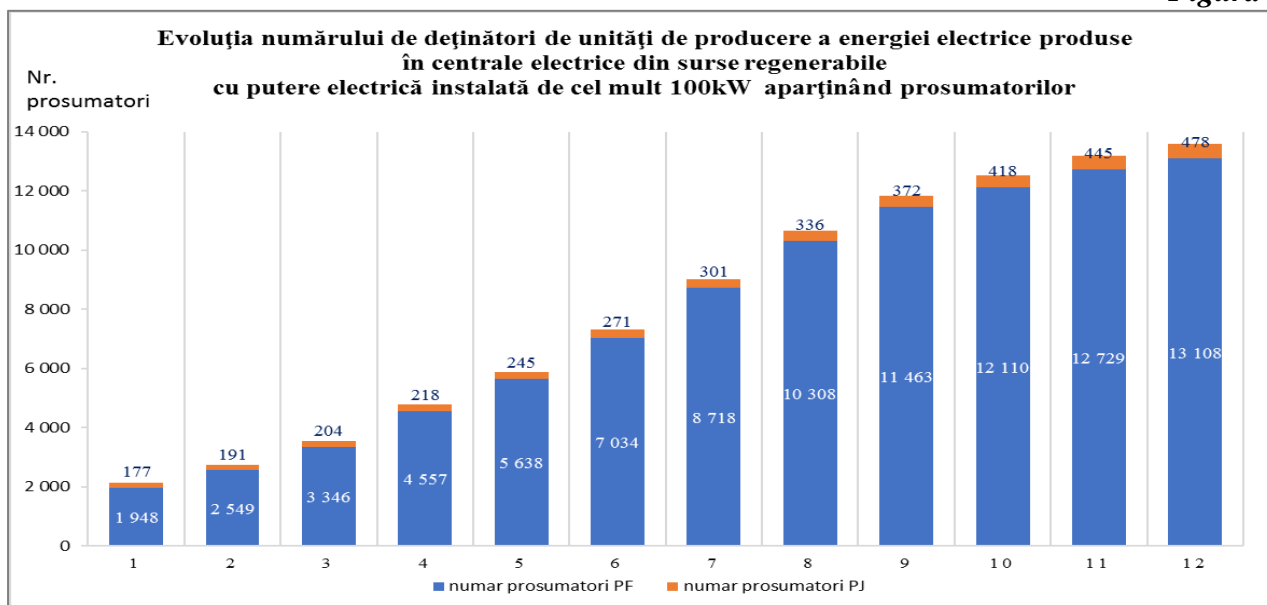


Nota*:
 2015 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2015 de cca 3,45 TWh
 2016 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2016 de cca. 6,85 TWh
 2017 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2017 de cca. 7,208 TWh
 2018 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2018 de cca. 7,496 TWh
 2019 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2019 de cca. 7,598 TWh
 2020 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2020 de cca. 7,684 TWh
 2021 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2021 de cca. 8,934 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 100 kW aparținând prosumatorilor

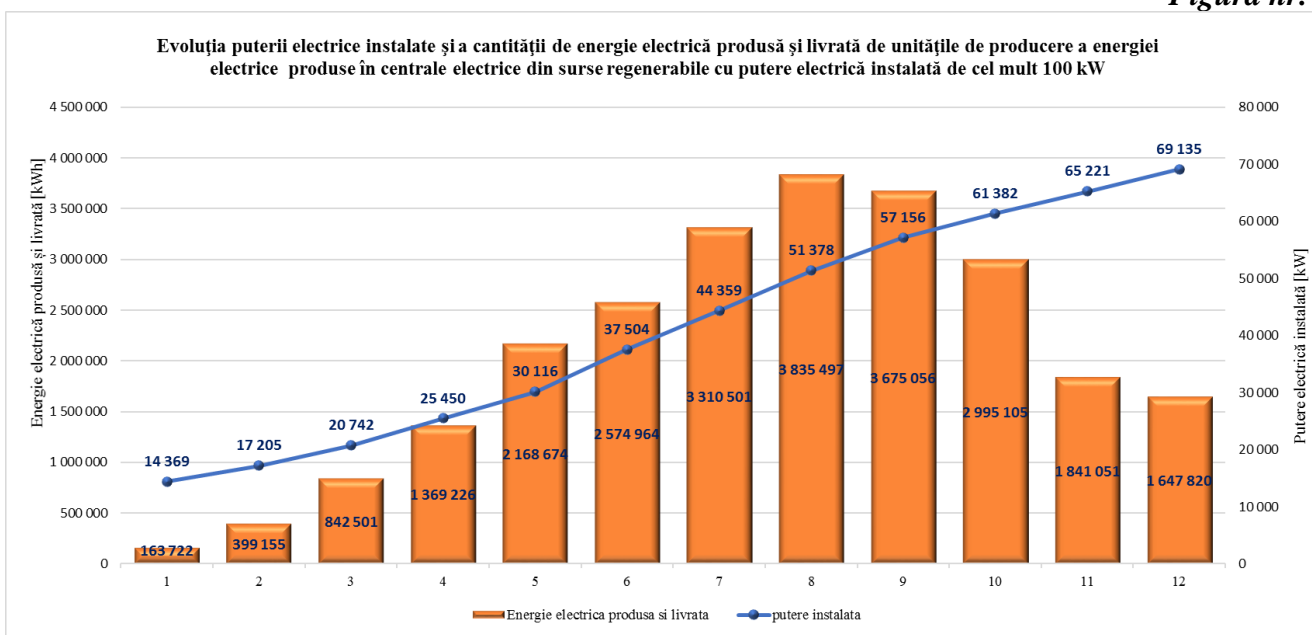
În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2021.

Figura nr. 18



Evoluția puterii electrice instalate și a cantității de energie electrică produsă și livrată de unitățile de producere a energiei de instalațiile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor este prezentată în figura de mai jos:

Figura nr. 19



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere liniară pentru puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la valoarea puterii instalate totală de la 14 369 kW în luna ianuarie 2021 la valoarea de 69 135 kW la sfârșitul lunii decembrie.

Referitor la cantitatea de energie electrică produsă și livrată de unitățile de producere a energiei de instalațiile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor se constată valori cumulate de peste 2 000 000 kWh pentru perioada mai – octombrie și valori sub 2 000 000 kWh pentru lunile ianuarie – aprilie 2021, respectiv noiembrie și decembrie 2021.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2021, prin sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, o cantitate de energie electrică de cca 25 GWh a beneficiat de prețul de 0,196 lei/kWh prevăzut în *Legea nr. 220/2008*.

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.

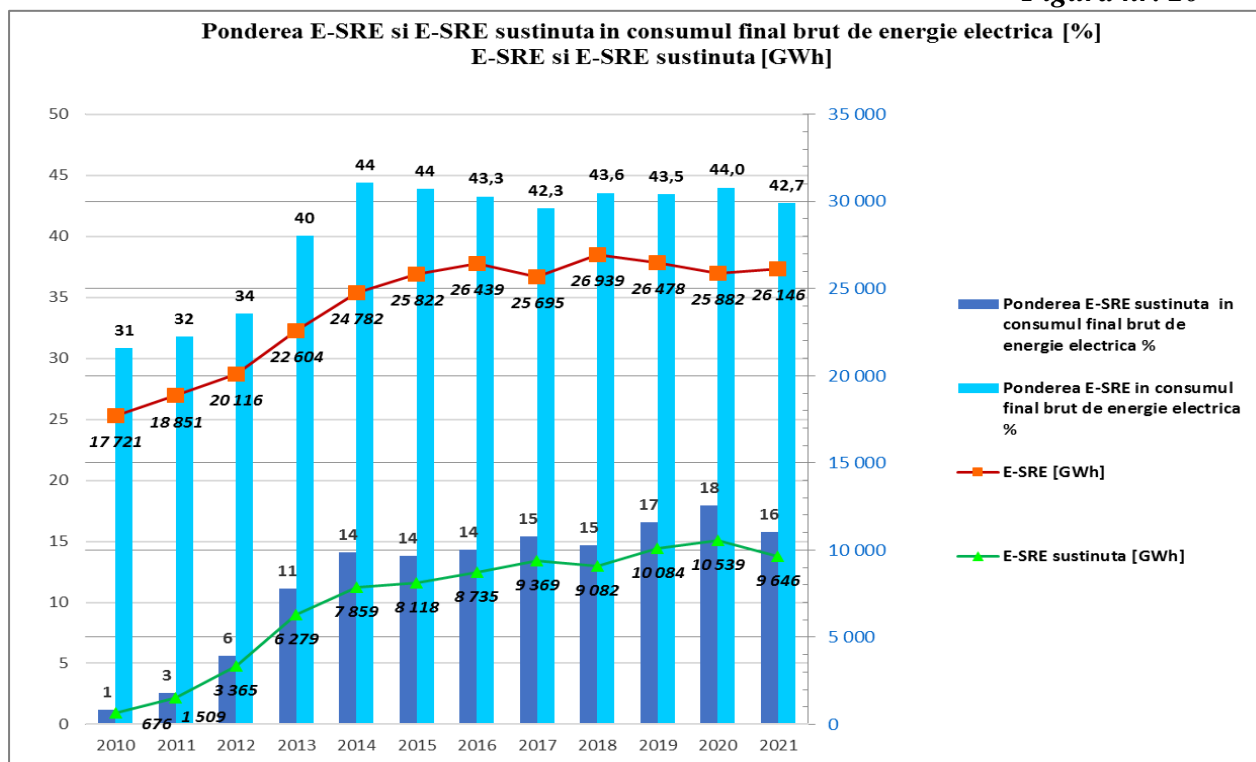
În contextul prevederii de la art 20 alin. (2) din *Legea nr 220/2008*, ANRE a calculat pe baza rezultatelor aferente anului 2021 ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent, astfel:

Energia electrică realizată în anul 2021 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 26 728 GWh (valoare normalizată), din care 9 646 GWh a beneficiat de sistemul de promovare prin CV, restul de 17 082 GWh a fost produs în centrale hidroelectrice cu putere instalată mai mare de 10 MW, alte unități de producere a E-SRE care nu beneficiază de schema de sprijin prin CV și în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor și a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului final brut de energie electrică al României de 42,7%.

De asemenea, cantitatea de energie electrică de 9 646 GWh care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV a condus la realizarea unei ponderi de 16 % 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÷2021 este prezentată în figura următoare.

Figura nr. 20



Notă: 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2021, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei (UE) 2018/2001;

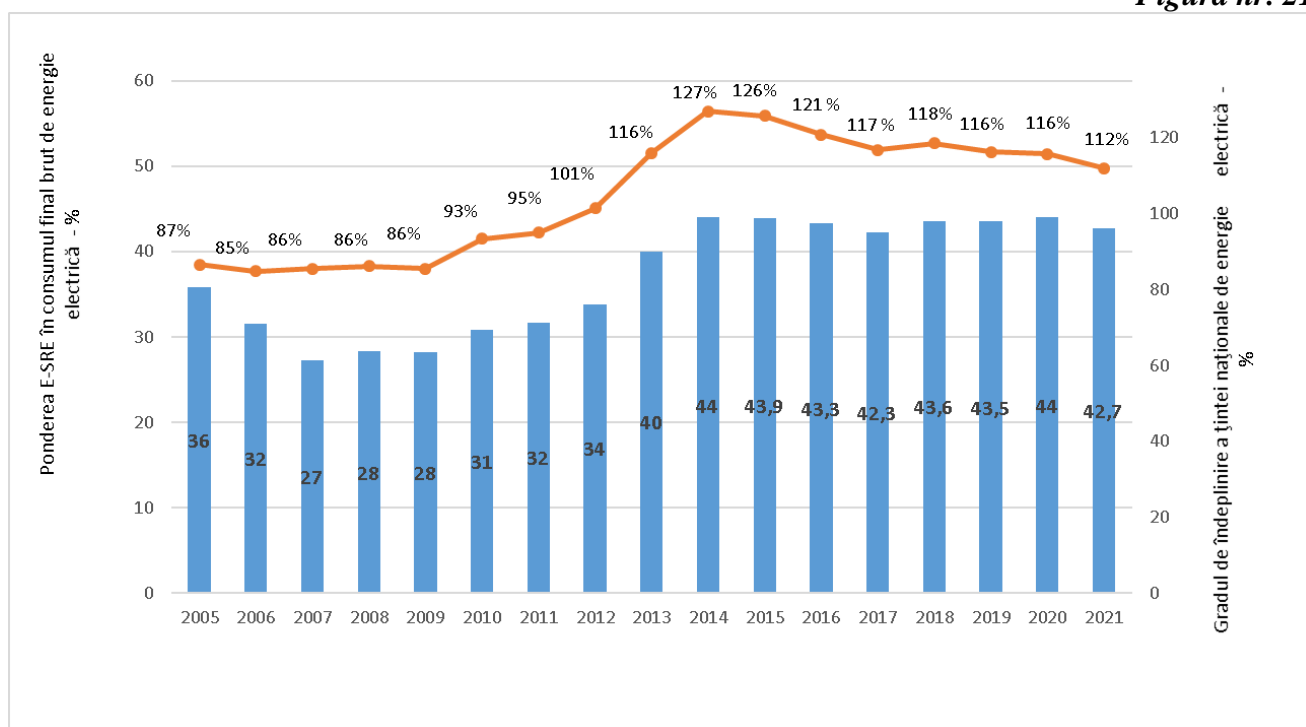
2) Pondere E-SRE în consumul final brut de energie electrică în anul 2021 a fost de 42,7%, utilizând valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene.

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. 21 gradul de îndeplinire a țintei naționale pentru perioada 2005÷2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită. 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 ÷ 2020.

Pentru anul 2021, 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 112%.

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÷2021.

Figura nr. 21



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 depășesc valoarea de 38%, stabilită pentru anul 2020.

Având în vedere traiectoria orientativă a ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, 2021 – 2030 considerată în PNIESC, respectiv valoarea de 43,37% realizată în anul 2020, conform datelor raportate de România la Eurostat (<https://ec.europa.eu/eurostat/web/energy/data/shares>) și luând în considerare o creștere anuală liniară pentru perioada 2020-2025, gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică, pentru anul 2021 atinge valoarea de 97 %.

6 CONCLUZII

Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2021 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 E-SRE acreditați;

- Producția totală de E-SRE a fost în anul 2021 de 26 728 Wh (valoare normalizată), din care 9646 GWh au fost susținuți prin schema de promovare prin CV;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2021 în unitățile de producere E-SRE acreditate pentru schema de promovare prin CV a fost de 4 745 MW;

- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în anul 2021 a fost de 42,7%, cu un grad de îndeplinire de 112% 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 2021 au fost de cca. 2 782 mil. Lei;
- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2021 a fost de 12,99998 euro/MWh (cu o abatere minimă față de impactul prevăzut prin *Legea nr. 220/2008* de maxim 13 Euro/MWh)
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2021 unui număr de 123 de operatori economici cu obligație de achiziție de CV, dintre aceștia un număr de 3 operatori economici nu și-au îndeplinit obligația anuală, penalizarea acestora pentru CV neachiziționate (2 283) a fost de 344,428 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 786 mii Lei.
- Obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV pentru anul 2021 nu a fost îndeplinită de un număr de 2 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, penalizarea acestora pentru (18 151) CV neachiziționate a fost de 344,428 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 6 251 mii Lei.

Prin instituirea sistemului de promovare energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, în anul 2021 o cantitate de energie electrică de cca. 25 GWh a beneficiat de prețul de 0,19656 lei/kWh prevăzut în *Legea nr. 220/2008*.

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_i** – puterea electrică instalată în grup/centrală electrică
- **CV** – certificat verde
- **HHI** – indicatorul Herfindahl - Hirschman
- **C1** – cota de piață a celui mai mare producător de energie electrică din surse regenerabile de energie, beneficiar de certificate verzi
- **PCV** – piața de certificate verzi
- **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
- **PNIESC** – Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030

Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2021

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|---------|--------------------------------------|----------------|
| 1 | A&B TRADE CO SRL | energie solară |
| 2 | ABSOLUT BIOLIFE SRL | energie solară |
| 3 | ACV SOLAR TECHNOLOGY SA | energie solară |
| 4 | AD ASTRA PARTNERS SRL | energie solară |
| 5 | ADVANCED ENERGY ECO SRL | energie solară |
| 6 | AGHEAR TRANS SRL | energie solară |
| 7 | AGRI RAF SA | energie solară |
| 8 | AGRICOLA BORDIGNON GIUSEPPE SRL | energie solară |
| 9 | AGRIND SINCRAI SRL | energie solară |
| 10 | AGRO BIO CODRU SRL | energie solară |
| 11 | AGRO BIOGRAINS SRL | energie solară |
| 12 | AGRO TRIO SRL | energie solară |
| 13 | AGRO-CARMOLACT SRL | energie solară |
| 14 | AGROMOL S.R.L. | energie solară |
| 15 | ALCOPA ENERGY SRL | energie solară |
| 16 | ALEX T ENERGY SRL | energie solară |
| 17 | ALIVE CAPITAL S.A. | energie solară |
| 18 | ALIVE ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 19 | ALIVE RENEWABLES SRL | energie solară |
| 20 | ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL | energie solară |
| 21 | ALLEGRO S.R.L. | energie solară |
| 22 | ALLIANSO ENERGIZE PROJECT TWO SRL | energie solară |
| 23 | ALLIANSO ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 24 | ALLIANSO ENERGY SOLARSTRINGS ONE SRL | energie solară |
| 25 | ALLIANSO SOLAR FUN SRL | energie solară |
| 26 | ALPINA BLAZNA SRL | energie solară |
| 27 | ALTIUS FOTOVOLTAIC SRL | energie solară |
| 28 | AMPER SRL | energie solară |
| 29 | AMV SOLAR S.R.L. | energie solară |
| 30 | ANDREAS COM IMPEX SRL | energie solară |
| 31 | ANDREI POWER INDUSTRIES SRL | energie solară |
| 32 | ANGELINI GREENPOWER SRL | energie solară |
| 33 | ANTAL ELEONORA PFA | energie solară |
| 34 | ANTIC MODE SRL | energie solară |
| 35 | AOG FOTOVOLTAIC SRL | energie solară |
| 36 | APETROAIE S.N.C. | energie solară |
| 37 | AREA ENERGY SOLAR SRL | energie solară |
| 38 | ARINNA DEVELOPMENT S.A. | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|------------------------------------|----------------|
| 39 | AROTHPREPOWER SRL | energie solară |
| 40 | ARPLAMA ROMANIA SRL | energie solară |
| 41 | ARV GOD TECHNOLOGY SRL | energie solară |
| 42 | ARY WIND ENERGY SRL | energie solară |
| 43 | ASERNIA SOLAR SRL | energie solară |
| 44 | ASIST PRODUCTION HYGRO S.R.L. | energie solară |
| 45 | ASTEH WESTERN SRL | energie solară |
| 46 | ASTRO GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 47 | ASTROENERGY GREEN PRODUCTION SRL | energie solară |
| 48 | ATTICKI DEVELOPMENT& CONSTRUCT SRL | energie solară |
| 49 | AUTENTIC SOLAR GRUP SRL | energie solară |
| 50 | AUTO SCHUNN SRL | energie solară |
| 51 | AUTO TRANS COM S.R.L. | energie solară |
| 52 | AVI COMPACT SRL | energie solară |
| 53 | AVICARVIL S.R.L. | energie solară |
| 54 | AWRR SUN 115 S.R.L. | energie solară |
| 55 | B&B AGRO HOLDING SRL | energie solară |
| 56 | BALKAN PHOTO ENERGIA SRL | energie solară |
| 57 | BC SOLAR INVESTMENT SRL | energie solară |
| 58 | BEER SOLAR SRL | energie solară |
| 59 | BIESSE SOLAR SRL | energie solară |
| 60 | BIO VOLT SRL | energie solară |
| 61 | BIOENERGY GREEN PODARI SRL | energie solară |
| 62 | BISSI SOLAR LUGOJ SRL | energie solară |
| 63 | BLACK SEA TRANSPORT SRL | energie solară |
| 64 | BLUE SAND INVESTMENT SRL | energie solară |
| 65 | BN SOLAR PARK S.R.L. | energie solară |
| 66 | BOGLAR CHAMP SRL | energie solară |
| 67 | BUZIAS BLUE SKY 1 | energie solară |
| 68 | BUZIAS GREEN FIELD 1 S.R.L. | energie solară |
| 69 | BUZIAS SUN RISE 1 SRL | energie solară |
| 70 | C+C SCHINAL SRL | energie solară |
| 71 | CAMPO VERDE ENERGY SRL | energie solară |
| 72 | CAMPO VERDE SOLARIS SRL | energie solară |
| 73 | CAMPUS SOLAR SRL | energie solară |
| 74 | CARACAL SOLAR ALPHA SRL | energie solară |
| 75 | CARTAGRIS LIMITED S.R.L. | energie solară |
| 76 | CASA CRANG SRL | energie solară |
| 77 | CDG SRL | energie solară |
| 78 | CHAMPIGNONS PROD SRL | energie solară |
| 79 | CHEREJI SRL | energie solară |
| 80 | CINA CARMANGERIE SRL | energie solară |
| 81 | CIS ENERGY SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---------------------------------------|----------------|
| 82 | CLARANCE KEMP SRL | energie solară |
| 83 | CLEAN ENERGY ALTERNATIV SRL | energie solară |
| 84 | CLEAN POWER PROD SRL | energie solară |
| 85 | CLUE SOLAR SRL | energie solară |
| 86 | CO GER CONSTRUCTII SOLAR SRL | energie solară |
| 87 | COMPANIA AGROINDUSTRIALE SRL | energie solară |
| 88 | COMPANIA DE DEZVOLTARE IMOBILIARA SRL | energie solară |
| 89 | COMUNA ALUNU | energie solară |
| 90 | CONARG REAL ESTATE SRL | energie solară |
| 91 | CONFIND S.R.L. | energie solară |
| 92 | CON-SOLAR INVEST SRL | energie solară |
| 93 | CONSTRUCTORUL CANDA SRL | energie solară |
| 94 | CONTINENTAL ENERGY SRL | energie solară |
| 95 | CORABIA SOLAR SRL | energie solară |
| 96 | COVASNA ESTIVAL 2002 S.A. | energie solară |
| 97 | COZMIRCOM SA | energie solară |
| 98 | CRASNAHYDRO SRL | energie solară |
| 99 | CRISTAL TRANS C&I S.R.L. | energie solară |
| 100 | CRISUL SUPERMARKET SA | energie solară |
| 101 | CURENT ALTERNATIV SRL | energie solară |
| 102 | D&P ELECTRONIC SERVICE SRL | energie solară |
| 103 | DANUBIUS POWER SRL | energie solară |
| 104 | DARCOM GROUP SRL | energie solară |
| 105 | DEAL PROPERTIES SRL | energie solară |
| 106 | DELTA FOTOVOLTAIC ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 107 | DELTA&ZETA ENERGY SA | energie solară |
| 108 | DMT SOLAR SRL | energie solară |
| 109 | DN AGRAR APOLD S.R.L. | energie solară |
| 110 | DOIMEGA SRL | energie solară |
| 111 | DUNASUN SRL | energie solară |
| 112 | DUPLO SOLAR SRL | energie solară |
| 113 | E&D ENERGY SRL | energie solară |
| 114 | ECO DINAM GROUP S.R.L. | energie solară |
| 115 | ECOBYN SOLAR SRL | energie solară |
| 116 | ECOSFER ENERGY SRL | energie solară |
| 117 | ECOSUN EXPERT BRASOV SRL | energie solară |
| 118 | EDEX SRL | energie solară |
| 119 | EDPR ROMANIA SRL | energie solară |
| 120 | ELCYROM REALTY & DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 121 | ELECTRIC PLANNERS SRL | energie solară |
| 122 | ELECTRICA ENERGIE VERDE 1 S.R.L. | energie solară |
| 123 | ELECTROCENTRALE GRUP SA | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---------------------------------|----------------|
| 124 | ELECTROUTILAJ SA | energie solară |
| 125 | ELISOLAR SRL | energie solară |
| 126 | ELNET INSTAL SRL | energie solară |
| 127 | EMMETRE REAL SRL | energie solară |
| 128 | ENDLESS ENERGY PRODUCTION SRL | energie solară |
| 129 | ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L. | energie solară |
| 130 | ENER ROM S.R.L. | energie solară |
| 131 | ENERCONS GUSET SRL | energie solară |
| 132 | ENERGIAFOTO S.R.L. | energie solară |
| 133 | ENERGO NATUR RASCAIETI SRL | energie solară |
| 134 | ENERGO NATUR VISINA SRL | energie solară |
| 135 | ENERGOFOTO INSTAL SRL | energie solară |
| 136 | ENERGOIL S.R.L. | energie solară |
| 137 | ENERGOVERT PROD COM SRL | energie solară |
| 138 | ENERGY DETA SRL | energie solară |
| 139 | ENERGY LUXTEN GREEN SRL | energie solară |
| 140 | ENERGY PARK 3M S.R.L. | energie solară |
| 141 | ENERGY PERENI SRL | energie solară |
| 142 | ENERGY TECH ENTERA S.R.L. | energie solară |
| 143 | ENGIE ROMANIA SA | energie solară |
| 144 | ENTREX SERVICES SRL | energie solară |
| 145 | EOL ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 146 | EREVGREEN SRL | energie solară |
| 147 | ESO SOUTH ENERGY SRL | energie solară |
| 148 | ESTHESIS ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 149 | EUROSILOZ SA | energie solară |
| 150 | EWE HALCHIU SOLAR SRL | energie solară |
| 151 | EWE MAGURELE SOLAR SRL | energie solară |
| 152 | EXCAVATION PROJECT GROUP SRL | energie solară |
| 153 | EXTRUPLAST SRL | energie solară |
| 154 | F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL | energie solară |
| 155 | F.R.A.N. ENERGY INVESTMENT SRL | energie solară |
| 156 | FADO TRADE SRL | energie solară |
| 157 | FARTUD SRL | energie solară |
| 158 | FERO ROMID SRL | energie solară |
| 159 | FIELD SRL | energie solară |
| 160 | FINAS PROJECTS SRL | energie solară |
| 161 | FIRIZA ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 162 | FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L. | energie solară |
| 163 | FOMCO WOOD S.R.L. | energie solară |
| 164 | FOORI SRL | energie solară |
| 165 | FORT GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 166 | FOTO SOLAR SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---|----------------|
| 167 | FRANCOMI SRL | energie solară |
| 168 | FUTURE GREEN POWER SRL | energie solară |
| 169 | G&T GRUNE ENERGIE SRL | energie solară |
| 170 | GADOVIA ENERGY SA | energie solară |
| 171 | GALUSOL SRL | energie solară |
| 172 | GAMA ENERGOTOTAL SRL | energie solară |
| 173 | GAMA&DELTA ENERGY SA | energie solară |
| 174 | GANATRAN S.R.L. | energie solară |
| 175 | GERATELECTRONIC SRL | energie solară |
| 176 | GERMAN ENERGY SRL | energie solară |
| 177 | GES GREEN ENERGY SPECIALISTS S.R.L. | energie solară |
| 178 | GESPRO GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 179 | GICZEI SRL | energie solară |
| 180 | GLOBNET-YU SRL | energie solară |
| 181 | GMC TRANSPORTI S.R.L. | energie solară |
| 182 | GPSB SOLARIS 48 SRL | energie solară |
| 183 | GREEN COMCRIS INVEST SRL | energie solară |
| 184 | GREEN ELECTROVEST SRL | energie solară |
| 185 | GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL | energie solară |
| 186 | GREEN MOUNTAIN ENERGY SRL | energie solară |
| 187 | GREEN POWER ENERGY MARKET SRL | energie solară |
| 188 | GREEN TEHNIC SRL | energie solară |
| 189 | GREEN VISION SEVEN SRL | energie solară |
| 190 | GREENLIGHT SOLUTIONS SRL | energie solară |
| 191 | GREENPHOTO S.R.L. | energie solară |
| 192 | GRUP LEMN SRL | energie solară |
| 193 | GRUP WEST PREMIUM SRL | energie solară |
| 194 | GUIDANO IMPIANTI SRL | energie solară |
| 195 | H&M COMPANY SRL | energie solară |
| 196 | HDFVSERVICE 02 S.R.L. | energie solară |
| 197 | HELIOS DEVELOPMENT PROJECT SRL | energie solară |
| 198 | HELIOS KRAFT SRL | energie solară |
| 199 | HERMES BUSINESS CENTER S.R.L. | energie solară |
| 200 | HERMES ENERGY INTERNATIONAL SA. | energie solară |
| 201 | HOERMANN SRL | energie solară |
| 202 | HTM DEVELOPMENT S.R.L. | energie solară |
| 203 | HUFI COM SRL | energie solară |
| 204 | HUGO SOLAR SRL | energie solară |
| 205 | I.I. MIHAILA MIHAI-HOREA | energie solară |
| 206 | I.I. RUS C. ALEXANDRU | energie solară |
| 207 | ICPE SA | energie solară |
| 208 | IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|--|----------------|
| 209 | IGNAENERG SRL | energie solară |
| 210 | IMAM SOLE E VENTO SRL | energie solară |
| 211 | IMC ROINVEST SRL | energie solară |
| 212 | IMPERIAL DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 213 | INDUSTRIAL ENERGY S.A. | energie solară |
| 214 | INFORM-CONSTRUCT S.R.L. | energie solară |
| 215 | INFRADOORS SRL | energie solară |
| 216 | INOLTERA SOLAR SRL | energie solară |
| 217 | INSTA ELECTRIC SA | energie solară |
| 218 | INTREPRINDERE INDIVIDUALA ERSZENY TIBOR | energie solară |
| 219 | INTREPRINDERE INDIVIDUALA KEMENES ROBERT | energie solară |
| 220 | IOANNA PROPERTIES SRL | energie solară |
| 221 | IRINI PROPERTIES SRL | energie solară |
| 222 | IRROM INDUSTRIE SRL | energie solară |
| 223 | IRUM SA | energie solară |
| 224 | ITALIANFOOD ROMANIA SRL | energie solară |
| 225 | IZVOR DE LUMINA SRL | energie solară |
| 226 | KENTAX ENERGY SRL | energie solară |
| 227 | KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L. | energie solară |
| 228 | KUERYO STEEL SRL | energie solară |
| 229 | LAS ALTERNATIV ENERGY SRL | energie solară |
| 230 | LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L. | energie solară |
| 231 | LEMAR GRUP SRL | energie solară |
| 232 | LIGOVIG SUN SRL | energie solară |
| 233 | LJG GREEN SOURCE ENERGY ALPHA S.A. | energie solară |
| 234 | LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL | energie solară |
| 235 | LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL | energie solară |
| 236 | LOMARUCON S.R.L. | energie solară |
| 237 | LOTUS CENTER SA | energie solară |
| 238 | LOVRIN 2 ENERGIA SA | energie solară |
| 239 | LUCAS EST S.R.L. | energie solară |
| 240 | LUCCRIS ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 241 | LUGASOL SRL | energie solară |
| 242 | LUMINA SOLAR SRL | energie solară |
| 243 | LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A. | energie solară |
| 244 | M.P.G. COM S.R.L. | energie solară |
| 245 | MAGIC ENERGY POWER SRL | energie solară |
| 246 | MAKOMTEY ENERGY SRL | energie solară |
| 247 | MANAGEMENT ZENIT SRL | energie solară |
| 248 | MAPCOM LOGISTIK SRL | energie solară |
| 249 | MARIFLOR PRODCOM SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---|----------------|
| 250 | MAR-TIN SOLAR ENERGY SRL | energie solară |
| 251 | MASIN ENERGY SRL | energie solară |
| 252 | MAXCONF SRL | energie solară |
| 253 | MAXSTILE SRL | energie solară |
| 254 | MAYA GIA PROD S.R.L. | energie solară |
| 255 | MELICON POWER SRL | energie solară |
| 256 | MEM BAU SRL | energie solară |
| 257 | MERIDIAN BUSINESS GRUP SRL | energie solară |
| 258 | MERIDIAN NORD SRL | energie solară |
| 259 | MERONERG SRL | energie solară |
| 260 | METCHIM ELECTRIC S.R.L. | energie solară |
| 261 | MIANO ENERGY SRL | energie solară |
| 262 | MILANODUE GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 263 | MILENIUM INVEST S.R.L. | energie solară |
| 264 | MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL | energie solară |
| 265 | MODENA ENERGY SRL | energie solară |
| 266 | MONOSUISSE RO SRL | energie solară |
| 267 | MONSSON TRADING SRL | energie solară |
| 268 | MONST ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 269 | MONTANA ENDLESS ENERGY SRL | energie solară |
| 270 | MONTANA ENERGY ROM SRL | energie solară |
| 271 | MONTANA SOLAR ENERGY SRL | energie solară |
| 272 | MW GREEN POWER EXPORT S.A. | energie solară |
| 273 | N&H E COMMERCE SRL | energie solară |
| 274 | NATURAL ENERGY PROD SRL | energie solară |
| 275 | NEOVOLT S.R.L. | energie solară |
| 276 | NEPTUN S.A. | energie solară |
| 277 | NEW SOLAR ENERGY SRL | energie solară |
| 278 | NEW SOLAR INIATIVE SRL | energie solară |
| 279 | NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L. | energie solară |
| 280 | NICO GREEN ENERGY DOI SRL | energie solară |
| 281 | NORD SOLAR DOBA SRL | energie solară |
| 282 | NOVA ESSATA SRL | energie solară |
| 283 | NOVA POWER & GAS SRL | energie solară |
| 284 | NOVITAS ELECTRO SRL | energie solară |
| 285 | OLREROM DELTA S.R.L | energie solară |
| 286 | OLREROM ENALFA S.R.L. | energie solară |
| 287 | OLT PLESS SRL | energie solară |
| 288 | ORANGE PROJECT ENERGY SRL | energie solară |
| 289 | ORI EXP SRL | energie solară |
| 290 | ORIGO IMPEX S.R.L. | energie solară |
| 291 | P. F. A. MOISE IOVA | energie solară |
| 292 | P.F. DIACONESCU ION | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|------------------------------------|----------------|
| 293 | P.F. IVANOV MIRELA | energie solară |
| 294 | P.F. PANAITOIU DUMITRU | energie solară |
| 295 | P.F. SOMESAN CODRIN | energie solară |
| 296 | P.F.A. RUS CAROLINA | energie solară |
| 297 | P.F.A. TARTA GHEORGHE DOREL | energie solară |
| 298 | PAJO HOLDING SRL | energie solară |
| 299 | PANDA CONFETI S.R.L. | energie solară |
| 300 | PARC FOTOVOLTAIC MELINESTI 1 SRL | energie solară |
| 301 | PASTRAVARIA NOASTRA SRL | energie solară |
| 302 | PAV GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 303 | PETCAMAX SRL | energie solară |
| 304 | PETOSOLAR SRL | energie solară |
| 305 | PETROTEL- LUKOIL SA | energie solară |
| 306 | PF BARUTA RADU-ILIE | energie solară |
| 307 | PF BOBOSAN GHEORGHE | energie solară |
| 308 | PF MAN VIOREL MARINEL | energie solară |
| 309 | PF SIIA VOREL-MIREL | energie solară |
| 310 | PFA BUDAI ADRIAN | energie solară |
| 311 | PFA EFTENOIU CORNEL | energie solară |
| 312 | PFA NEGOESCU DRAGOS BOGDAN | energie solară |
| 313 | PHOENIXY SRL | energie solară |
| 314 | PHOTOVOLTAIC ENERGY PROJECT SRL | energie solară |
| 315 | PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY SRL | energie solară |
| 316 | PHOTOVOLTAIK FARM URMENIS S.R.L. | energie solară |
| 317 | PIRAMIDA SOARELUI SRL | energie solară |
| 318 | PLOIESTI INDUSTRIAL PARC SA | energie solară |
| 319 | POLIMED COM SRL | energie solară |
| 320 | PORT ENERGY CONSTRUCT SRL | energie solară |
| 321 | POWER CLOUDS SRL | energie solară |
| 322 | POWER L.I.V.E. ONE S.A. | energie solară |
| 323 | PRO LEX ENERGY SRL | energie solară |
| 324 | PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L. | energie solară |
| 325 | PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL | energie solară |
| 326 | PROGETTO ENERGIA VERDE SRL | energie solară |
| 327 | PROGETTO MAGLIA SRL | energie solară |
| 328 | PROMAT COMIMPEX S.R.L. | energie solară |
| 329 | PROXIM SRL | energie solară |
| 330 | PV ENERGY SRL | energie solară |
| 331 | PVE PROJECT S.R.L. | energie solară |
| 332 | RAISING SUN EUROPE SRL | energie solară |
| 333 | RARA LOGISTICS S.R.L. | energie solară |
| 334 | RASUN ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 335 | RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L. | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|-------------------------------------|----------------|
| 336 | RAVENALI SRL | energie solară |
| 337 | RAZ CONSULT SRL | energie solară |
| 338 | RC DEVELOPMENT DESET RO SRL | energie solară |
| 339 | RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL | energie solară |
| 340 | RC DEVELOPMENT DVA RO SRL | energie solară |
| 341 | RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL | energie solară |
| 342 | RC DEVELOPMENT JEDNA RO SRL | energie solară |
| 343 | RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL | energie solară |
| 344 | RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL | energie solară |
| 345 | RC SOUTH REGION SRL | energie solară |
| 346 | REAL BEST S.R.L. | energie solară |
| 347 | REDIS C.O. SRL | energie solară |
| 348 | REFRACERAM SRL | energie solară |
| 349 | REINVEST SOUTH REGION SRL | energie solară |
| 350 | REINVEST URZICENI SRL | energie solară |
| 351 | REKORD SRL | energie solară |
| 352 | RENEWABLES INVEST SRL | energie solară |
| 353 | RENEWPOWER ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 354 | RENOVATIO SOLAR SRL | energie solară |
| 355 | REOS PRODUCTION SRL | energie solară |
| 356 | REPLAY SRL | energie solară |
| 357 | RESIDENT SOLAR S.R.L. | energie solară |
| 358 | RESTART ENERGY ONE S.A. | energie solară |
| 359 | ROBEST COM SRL | energie solară |
| 360 | RODALI CARGO SRL | energie solară |
| 361 | ROJEVAS 2000 SRL | energie solară |
| 362 | ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL | energie solară |
| 363 | ROLMIS SRL | energie solară |
| 364 | ROMANIA HIDRO SERVICE S.R.L. | energie solară |
| 365 | ROMKUMULO SRL | energie solară |
| 366 | ROMSTAL IMEX S.R.L. | energie solară |
| 367 | RUNCU ENERGIA SA | energie solară |
| 368 | S. C. VALENERGY PROD INSTANT S.R.L. | energie solară |
| 369 | SAB ENERGY SERVICES SRL | energie solară |
| 370 | SADOAL ENERGY SRL | energie solară |
| 371 | SAG FOTOVOLTAICE SRL | energie solară |
| 372 | SAN INSULA SRL | energie solară |
| 373 | SAPE S.A. | energie solară |
| 374 | SAPIEM CONTROL SRL | energie solară |
| 375 | SAVA EXIM SRL | energie solară |
| 376 | SC CAPIDAVA PRODCOM SRL | energie solară |
| 377 | SC DELALINA SRL | energie solară |
| 378 | SC ENERGY FOND ROEST SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|----------------------------------|----------------|
| 379 | SC EYE MALL SRL | energie solară |
| 380 | SC NOVAFIL SA | energie solară |
| 381 | SC QUALITYSOLAR SRL | energie solară |
| 382 | SC SOLEK PROJECT EPSILON SRL | energie solară |
| 383 | SC SOLPRIM SRL | energie solară |
| 384 | SC.ELECTRA RADU SRL | energie solară |
| 385 | SC.MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL | energie solară |
| 386 | SC.REROPAM SRL | energie solară |
| 387 | SC.SOLAR PARTNERS SRL | energie solară |
| 388 | SC.VLG BIOCHIRIS SRL | energie solară |
| 389 | SECPRAL PRO INSTALATII SRL | energie solară |
| 390 | SEFAR SRL | energie solară |
| 391 | SEGARCEA ALPHA SRL | energie solară |
| 392 | SELGROS CASH&CARRY S.R.L. | energie solară |
| 393 | SERVAGROSAL SRL | energie solară |
| 394 | SETRA ENERGY SRL | energie solară |
| 395 | SEZ TRADE S.R.L. | energie solară |
| 396 | SFL TECHNOLOGIES S.R.L. | energie solară |
| 397 | SIBIU ENERGY SRL | energie solară |
| 398 | SIFEE PV ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 399 | SIFEE SPV SRL | energie solară |
| 400 | SIGTEX SRL | energie solară |
| 401 | SILCRIS ENERGY SRL | energie solară |
| 402 | SILURUS GREEN CONSULTING SRL | energie solară |
| 403 | SIMICO PROD FACTORY S.R.L. | energie solară |
| 404 | SINGURENI PV PLANT S.R.L. | energie solară |
| 405 | SJK ASSET S.R.L. | energie solară |
| 406 | SKYBASE ENERGY SRL | energie solară |
| 407 | SMART ENERGY POWER SRL | energie solară |
| 408 | SNAGOV POWER PLANT S.R.L. | energie solară |
| 409 | SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 410 | SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SRL | energie solară |
| 411 | SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L. | energie solară |
| 412 | SOLAR ELECTRIC FRASINET S.A. | energie solară |
| 413 | SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.A. | energie solară |
| 414 | SOLAR ENERGY BALTATI SRL | energie solară |
| 415 | SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL | energie solară |
| 416 | SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L. | energie solară |
| 417 | SOLAR FUTURE ENERGY SRL | energie solară |
| 418 | SOLAR INVESTMENT MARTINESTI SRL | energie solară |
| 419 | SOLAR NEUARATH SRL | energie solară |
| 420 | SOLAR PARK ACV SRL | energie solară |
| 421 | SOLAR PARK COSERENI SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|----------------------------------|----------------|
| 422 | SOLAR PARK MDL S.R.L. | energie solară |
| 423 | SOLAR POWER CEHU SRL | energie solară |
| 424 | SOLAR POWER ENERGY RO SRL | energie solară |
| 425 | SOLAR REMUS SRL | energie solară |
| 426 | SOLAR RESOURCES SRL | energie solară |
| 427 | SOLAR RUSENI SRL | energie solară |
| 428 | SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS SRL | energie solară |
| 429 | SOLARFUN SRL | energie solară |
| 430 | SOLARIA GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 431 | SOLD ENERGY SRL | energie solară |
| 432 | SOLEK PROJECT ALPHA S.R.L. | energie solară |
| 433 | SOLEK PROJECT DELTA SRL | energie solară |
| 434 | SOLEK PROJECT DZETA SRL | energie solară |
| 435 | SOLEK PROJECT GAMMA SRL | energie solară |
| 436 | SOLEK PROJECT KAPPA SRL | energie solară |
| 437 | SOLEK PROJECT KHI SRL | energie solară |
| 438 | SOLEK PROJECT OMEGA SRL | energie solară |
| 439 | SOLEK PROJECT TAU SRL | energie solară |
| 440 | SOLEK PROJECT TXI SRL | energie solară |
| 441 | SOLEKOFOTEX SRL | energie solară |
| 442 | SOLINA ROMANIA SRL | energie solară |
| 443 | SORSTE SA | energie solară |
| 444 | SPECTRUM TECH SRL | energie solară |
| 445 | SPINE GREEN FV SRL | energie solară |
| 446 | SPRIA TECHNOLOGY PARK S.R.L. | energie solară |
| 447 | SPRING ADVERTISING SRL | energie solară |
| 448 | STOCK ENERGY SRL | energie solară |
| 449 | STUYT SOLAR SRL | energie solară |
| 450 | SUBEX INDUSTRIES SA. | energie solară |
| 451 | SUENO SOLAR SRL | energie solară |
| 452 | SUN ENERGHES SRL | energie solară |
| 453 | SUN ENERGY COMPLET SA | energie solară |
| 454 | SUN ENGINEERING S.R.L. | energie solară |
| 455 | SUN EVOLUTION SA | energie solară |
| 456 | SUN PARTNERS SRL | energie solară |
| 457 | SUN RECORDS S.R.L. | energie solară |
| 458 | SUN TERMINAL S.R.L. | energie solară |
| 459 | SUNFIELDS NORD SRL | energie solară |
| 460 | SUNINVEST RO PV1 SRL | energie solară |
| 461 | SUNKAT PARC SRL | energie solară |
| 462 | SUNRISE SYNERGY SRL | energie solară |
| 463 | SUNSOLEO SRL | energie solară |
| 464 | SWISS TRADE SRL | energie solară |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|--------------------------------|-------------------|
| 465 | TCV IMPEX SA | energie solară |
| 466 | TEHNOLEMN SRL | energie solară |
| 467 | TEMAD ENERGIE SRL | energie solară |
| 468 | TERFIN SRL | energie solară |
| 469 | TERRA MUNTENIA SRL | energie solară |
| 470 | TE-VI SOL SRL | energie solară |
| 471 | TINMAR ENERGY SA | energie solară |
| 472 | TINMAR GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 473 | TIS ENERGY SA | energie solară |
| 474 | TITAN SOLAR SRL | energie solară |
| 475 | TRANS PV ELECTRIC SRL | energie solară |
| 476 | TULSOR S.R.L. | energie solară |
| 477 | UNIQUE SOLAR SRL | energie solară |
| 478 | UNIREA GREEN ENERGY SRL | energie solară |
| 479 | URDEL ENERGY SRL | energie solară |
| 480 | VARO FUTURE DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 481 | VARO GREEN DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 482 | VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 483 | VERSOL INVESTMENT S.R.L. | energie solară |
| 484 | VIS SOLARIS 2011 SRL | energie solară |
| 485 | VISUAL ROM STUDIO SRL | energie solară |
| 486 | VLG RO SRL | energie solară |
| 487 | VOLTACOM DOL SRL | energie solară |
| 488 | VRISH PRO INVESTMENTS SRL | energie solară |
| 489 | VVT SOLAR SRL | energie solară |
| 490 | WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL | energie solară |
| 491 | WELTHAUS SRL | energie solară |
| 492 | WEST FRUTA SRL | energie solară |
| 493 | WEST SEMPOWER SRL | energie solară |
| 494 | WIDMANN DEVELOPMENT SRL | energie solară |
| 495 | WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL | energie solară |
| 496 | WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL | energie solară |
| 497 | XALANDINE ENERGY S.R.L. | energie solară |
| 498 | XPV SA | energie solară |
| 499 | YELLOW PROJECT ENERGY SRL | energie solară |
| 500 | ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL | energie solară |
| 501 | ZOLDANGYAL SRL | energie solară |
| 502 | A.F. ATOMEI GHEORGHE | energie hidrolică |
| 503 | A.M.P. HIDRO ENERGY SRL | energie hidrolică |
| 504 | ALESIS S.R.L. | energie hidrolică |
| 505 | ALPHA CONSTRUCT SISTEM S.A. | energie hidrolică |
| 506 | ALPHA PROJECT TECHNOLOGY SA. | energie hidrolică |
| 507 | ALTO ENERGY S.R.L. | energie hidrolică |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|--------------------------------------|------------------------|
| 508 | APA SERV VALEA JIULUI SA | energie hidroelectrică |
| 509 | AQUA BLUE ENERGY POWER SRL | energie hidroelectrică |
| 510 | AQUA ECOENERG S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 511 | AQUA ENERGIA S.A. | energie hidroelectrică |
| 512 | BALKAN HYDROENERGY S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 513 | BETA ENERGIE REGENERABILA SRL | energie hidroelectrică |
| 514 | BETONMIX SRL | energie hidroelectrică |
| 515 | BISTRA HIDRO S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 516 | BUDUSEL HIDRO SRL | energie hidroelectrică |
| 517 | CDI CLEAN ENERGY S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 518 | CLEAN SERV BUILDING SRL | energie hidroelectrică |
| 519 | COMPANIA DE APA SOMES S.A. | energie hidroelectrică |
| 520 | COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU S.A. | energie hidroelectrică |
| 521 | CONCAZMAR PROD. COM. SRL | energie hidroelectrică |
| 522 | ELCATA MHC SRL | energie hidroelectrică |
| 523 | ELECTRO RAZPAM SRL | energie hidroelectrică |
| 524 | ELECTROCARBON S.A. | energie hidroelectrică |
| 525 | ELECTROMAGNETICA S.A. | energie hidroelectrică |
| 526 | ELSID S.A. | energie hidroelectrică |
| 527 | ENERGIS ROTT SRL | energie hidroelectrică |
| 528 | ENTECH ENGINEERING S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 529 | EOLIAN PLUS S.A. | energie hidroelectrică |
| 530 | ESPE ENERGIA S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 531 | FORUM DEVELOPEMENT S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 532 | GADOVIA CONSULTING SRL | energie hidroelectrică |
| 533 | GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 534 | GREEN PROFILE SRL | energie hidroelectrică |
| 535 | GV ENERGY S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 536 | H2O ENERGY SA. | energie hidroelectrică |
| 537 | HALMAGEL ENERGY SRL | energie hidroelectrică |
| 538 | HIDRAL INVEST S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 539 | HIDRO CLEAR FAGARAS SRL | energie hidroelectrică |
| 540 | HIDRO CLEAR S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 541 | HIDRO ENERGY LAND SRL | energie hidroelectrică |
| 542 | HIDRO JEPI S.A. | energie hidroelectrică |
| 543 | HIDROART SRL | energie hidroelectrică |
| 544 | HIDROCONSTRUCTIA S.A . | energie hidroelectrică |
| 545 | HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 546 | HIDROELECTRICA S.A. | energie hidroelectrică |
| 547 | HIDROENERGIE RO WATER SRL | energie hidroelectrică |
| 548 | HYDRO BORCA S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 549 | HYDRO POWER ENERGY S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 550 | HYDRO POWER ENERGY TIBAU SRL | energie hidroelectrică |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---|------------------------|
| 551 | HYDROSILVANIA SRL | energie hidroelectrică |
| 552 | HYDROTECH ELECTRIC SRL | energie hidroelectrică |
| 553 | HYDROVEST CARPATICA SRL | energie hidroelectrică |
| 554 | HYDROVEST ENERGY SRL | energie hidroelectrică |
| 555 | ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A. | energie hidroelectrică |
| 556 | IDRODUE SRL | energie hidroelectrică |
| 557 | IDRORADEA SRL | energie hidroelectrică |
| 558 | IDROSEI S.A. | energie hidroelectrică |
| 559 | IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 560 | INSTITUTUL DE STUDII SI CONSULTANTA ENERGETICA ISCE SRL | energie hidroelectrică |
| 561 | INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 562 | LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A. | energie hidroelectrică |
| 563 | M.H.P.P. ENERGY SOMES SRL | energie hidroelectrică |
| 564 | MHC VALEA MARE SRL | energie hidroelectrică |
| 565 | MHC WATER POWER SA | energie hidroelectrică |
| 566 | MHPP ENERGY CALINESTI SRL | energie hidroelectrică |
| 567 | MICROHIDRO BALINT SRL | energie hidroelectrică |
| 568 | MINERAL OIL SRL | energie hidroelectrică |
| 569 | MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL | energie hidroelectrică |
| 570 | NEPTUN S.A. | energie hidroelectrică |
| 571 | NIRAJ ENERGY SRL | energie hidroelectrică |
| 572 | ORIGINAL POP MODEL S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 573 | PROELECTRICA SA | energie hidroelectrică |
| 574 | RENEWABLES INVEST SRL | energie hidroelectrică |
| 575 | RENOVATIO TRADING SRL | energie hidroelectrică |
| 576 | ROMELECTRO SRL. | energie hidroelectrică |
| 577 | ROMENERGO HIDRO S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 578 | ROSKY AIR SERVICE SRL | energie hidroelectrică |
| 579 | ROTT ENERGY SA | energie hidroelectrică |
| 580 | ROTT HAUS CONSTRUCT SRL | energie hidroelectrică |
| 581 | ROTT HAUS CONSULTING S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 582 | SAFOMA ENERGY SRL | energie hidroelectrică |
| 583 | SC HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL | energie hidroelectrică |
| 584 | SC MOBIL DEN STEEL SRL | energie hidroelectrică |
| 585 | SC.THREEPHARM SRL | energie hidroelectrică |
| 586 | SEB ENERGY SRL | energie hidroelectrică |
| 587 | SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL | energie hidroelectrică |
| 588 | SMART BIZ MANAGEMENT SRL | energie hidroelectrică |
| 589 | SOBIS SOLUTIONS S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 590 | TMK HYDROENERGY POWER S.R.L. RESITA | energie hidroelectrică |
| 591 | TOTAL TRANS SRL | energie hidroelectrică |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|-------------------------------------|------------------------|
| 592 | TURIST SUIOR S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 593 | UNISTIL SRL | energie hidroelectrică |
| 594 | UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A. | energie hidroelectrică |
| 595 | VIENNA ENERGY FORTA NATURALA S.R.L. | energie hidroelectrică |
| 596 | VIROMET S.A. | energie hidroelectrică |
| 597 | VISTEA HIDROELECTRICA SRL | energie hidroelectrică |
| 598 | ZAGRA HIDRO SA | energie hidroelectrică |
| 599 | ALIZEU EOLIAN SA | energie eoliană |
| 600 | BELA CONSTRUCT SRL | energie eoliană |
| 601 | BLUE LINE ENERGY S.R.L. | energie eoliană |
| 602 | BRAILA WINDS S.R.L. | energie eoliană |
| 603 | CERNAVODA POWER S.R.L. | energie eoliană |
| 604 | CORNI EOLIAN S.R.L. | energie eoliană |
| 605 | CRUCEA WIND FARM S.A. | energie eoliană |
| 606 | DAN HOLDING MGM S.R.L. | energie eoliană |
| 607 | EAST WIND FARM SRL | energie eoliană |
| 608 | ECO POWER WIND S.R.L. | energie eoliană |
| 609 | ECOENERGIA SRL | energie eoliană |
| 610 | EDPR ROMANIA SRL | energie eoliană |
| 611 | ELECTRAWINDS CHIMCONSULT S.R.L. | energie eoliană |
| 612 | ELECTRICA SERV S.R.L. | energie eoliană |
| 613 | ELECTRICOM SA | energie eoliană |
| 614 | ELEKTRA GREEN POWER SRL | energie eoliană |
| 615 | ELEKTRA WIND POWER S.R.L. | energie eoliană |
| 616 | ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L. | energie eoliană |
| 617 | ENERGY TECH ENTERA S.R.L. | energie eoliană |
| 618 | ENEX S.R.L. | energie eoliană |
| 619 | EOL ENERGY MOLDOVA SRL | energie eoliană |
| 620 | EOL ENERGY S.R.L. | energie eoliană |
| 621 | EOLIAN GENERATOR SRL | energie eoliană |
| 622 | EOLIAN PROJECT S.R.L. | energie eoliană |
| 623 | EOLICA DOBROGEA ONE SA | energie eoliană |
| 624 | EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA | energie eoliană |
| 625 | EVIVA NALBANT SRL | energie eoliană |
| 626 | EWIND S.R.L. | energie eoliană |
| 627 | FUTURE POWER S.R.L. | energie eoliană |
| 628 | GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL | energie eoliană |
| 629 | GREEN ENERGY FARM S.R.L. | energie eoliană |
| 630 | GRENERG S.R.L. | energie eoliană |
| 631 | GROUND INVESTMENT SRL | energie eoliană |
| 632 | HOLROM RENEWABLE ENERGY S.R.L. | energie eoliană |
| 633 | HORIA GREEN SRL | energie eoliană |
| 634 | KELAVENT CHARLIE SRL | energie eoliană |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|---|-----------------|
| 635 | KELAVENT ECHO SRL | energie eoliană |
| 636 | LAND POWER SRL | energie eoliană |
| 637 | MIREASA ENERGIES SRL | energie eoliană |
| 638 | MONSSON ALMA S.R.L. | energie eoliană |
| 639 | NEG PROJECT - 1 S.R.L. | energie eoliană |
| 640 | NEG PROJECT - TWO S.R.L. | energie eoliană |
| 641 | NEXT ENERGY PARTNERS SRL | energie eoliană |
| 642 | NRX WIND SRL | energie eoliană |
| 643 | OVIDIU DEVELOPMENT SRL | energie eoliană |
| 644 | RENOVATIO TRADING SRL | energie eoliană |
| 645 | SC.PESTERA WIND FARM SA | energie eoliană |
| 646 | SC.WINDFARM MV1 SRL | energie eoliană |
| 647 | SIBIOARA WIND FARM S.R.L. | energie eoliană |
| 648 | SMART CLEAN POWER S.R.L. | energie eoliană |
| 649 | SMARTBREEZE SRL | energie eoliană |
| 650 | SOFT GROUP S.R.L. | energie eoliană |
| 651 | TOMIS TEAM S.R.L. | energie eoliană |
| 652 | TOTAL NATURAL S.R.L. | energie eoliană |
| 653 | VERBUND WIND POWER ROMANIA S.R.L. | energie eoliană |
| 654 | VERONIKI WIND S.R.L. | energie eoliană |
| 655 | VOLTAIC AVANGARD S.R.L. | energie eoliană |
| 656 | VS WIND FARM SA | energie eoliană |
| 657 | WIND PARK INVEST S.R.L. | energie eoliană |
| 658 | WIND STARS S.R.L. | energie eoliană |
| 659 | A6 IMPEX SA | biomasă |
| 660 | AGROTRUST SRL | biomasă |
| 661 | AGROTRUST SRL | biomasă |
| 662 | BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-CV | biomasă |
| 663 | BIOCARNIC ESCO SRL | biomasă |
| 664 | BIOCARNIC ESCO SRL | biomasă |
| 665 | BIOELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.-C.I.E. | biomasă |
| 666 | BIOENERGY SUCEAVA SA | biomasă |
| 667 | COM ABM SRL | biomasă |
| 668 | COM ABM SRL | biomasă |
| 669 | COMPANIA DE APA ORADEA SA | biomasă |
| 670 | COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA | biomasă |
| 671 | ECOTERRA BIOGAS SRL | biomasă |
| 672 | ECOTERRA BIOGAS SRL | biomasă |
| 673 | EGGER ROMANIA SRL | biomasă |
| 674 | EGGER ROMANIA SRL | biomasă |
| 675 | FIRST BIOGAZ SRL | biomasă |
| 676 | FIRST BIOGAZ SRL | biomasă |

| Nr.crt. | Producator E-SRE | Tip SRE |
|----------------|-----------------------------------|----------------|
| 677 | GENESIS BIOTECH S.R.L. | biomasă |
| 678 | HS TIMBER PRODUCTIONS SRL-C.I.E. | biomasă |
| 679 | HS TIMBER PRODUCTIONS SRL-CV | biomasă |
| 680 | IRIDEX GROUP IMPORT EXPORT S.R.L. | biomasă |
| 681 | RENEWABLE POWER S.R.L. | biomasă |
| 682 | RIG BIOMASS SRL | biomasă |
| 683 | SORTILEMN S.A. | biomasă |

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

| Nr crt. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV | CV DE ACHIZITIONAT |
|---------|---|--------------------|
| 1 | SC A ENERGY IND SRL | 24371 |
| 2 | SC ADERRO G.P. ENERGY SRL | 53077 |
| 3 | SC AGRANA ROMANIA SRL | 7914 |
| 4 | SC AIK ENERGY ROMANIA SRL | 11435 |
| 5 | SC ALIVE CAPITAL SRL | 6679 |
| 6 | SC ALRO SA | 103704 |
| 7 | SC ANCHOR GRUP SA | 15742 |
| 8 | SC APAVIL SA | 240 |
| 9 | SC AVICARVIL SRL | 78 |
| 10 | SC AXPO ENERGY ROMANIA SA | 22149 |
| 11 | SC BEPCO SRL | 4056 |
| 12 | SC BIO ELECTRICA TRANSILVANIA SRL | 25040 |
| 13 | SC CEMACON SA | 2254 |
| 14 | SC CET Arad SA | 1033 |
| 15 | SC CET GOVORA SA | 40908 |
| 16 | SC CET GRIVITA SRL | 326 |
| 17 | SC CEZ VÂNZARE SA | 1707343 |
| 18 | SC CHIMCOMPLEX SA BORZESTI | 4417 |
| 19 | SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL | 228 |
| 20 | SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA | 202 |
| 21 | SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA | 197813 |
| 22 | SC CONARG REAL ESTATE SRL | 14703 |
| 23 | SC CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS SRL | 19435 |
| 24 | SC COTROCENI PARK SA | 39333 |
| 25 | SC CREST ENERGY SRL | 6829 |
| 26 | SC EAST WIND FARM SRL | 29968 |
| 27 | SC E.ON ENGIE ROMÂNIA SA | 1838622 |
| 28 | SC EFT FURNIZARE SRL | 71803 |
| 29 | SC EGGER ROMÂNIA SRL | 30265 |
| 30 | SC ELCATA MHC SRL | 9224 |

| Nr crt. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV | CV DE ACHIZITIONAT |
|---------|---|--------------------|
| 31 | SC ELECTRIC PLANNERS SRL | 8313 |
| 32 | SC ELECTRICA FURNIZARE SA | 4109752 |
| 33 | SC ELECTRICOM SA | 4453 |
| 34 | SC ELECTRIFICARE CFR SA | 307364 |
| 35 | SC ELECTROCARBON SA | 20425 |
| 36 | SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA | 307 |
| 37 | SC ELECTROMAGNETICA SA | 39970 |
| 38 | SC ELECTROUTILAJ CAMPINA SA | 1634 |
| 39 | SC ELSID SA | 76936 |
| 40 | SC E-DISTRIBUTIE BANAT SA | 5450 |
| 41 | SC E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA | 3631 |
| 42 | SC E-DISTRIBUTIE MUNTENIA SA | 4724 |
| 43 | SC ENEL ENERGIE MUNTENIA SA | 2123123 |
| 44 | SC ENEL ENERGIE SA | 1975657 |
| 45 | SC ENERGIA GAS & POWER SRL | 2895 |
| 46 | SC ENERGIATAVERDE.RO FURNIZARE | 18829 |
| 47 | SC ENERGY CORE DEVELOPMENT SRL | 627 |
| 48 | SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL | 218921 |
| 49 | SC ENERGY GRID SRL | 1881 |
| 50 | SC ENERGY TECH ENTERA SRL | 8839 |
| 51 | SC ENERGY TRADE ACTIV SA | 11286 |
| 52 | SC ENET SA | 2 |
| 53 | SC ENEX SRL | 77278 |
| 54 | SC ENGIE ROMÂNIA SA | 742566 |
| 55 | SC ENOL GRUP SA | 1934 |
| 56 | SC ENTREX SERVICES SRL | 32515 |
| 57 | SC EOL ENERGY SRL | 21012 |
| 58 | SC EVOBITS INFORMATION TECHNOLOGY SRL | 11069 |
| 59 | SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA | 48 |
| 60 | SC GETICA 95 COM SRL | 922987 |
| 61 | SC GREEN VISION SEVEN SRL | 36550 |
| 62 | SC GRENERG SRL | 29125 |
| 63 | SC HEIDELBERG CEMENT ROMANIA SA | 1098 |
| 64 | SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL | 37342 |

| Nr crt. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV | CV DE ACHIZITIONAT |
|---------|---|--------------------|
| 65 | SC HIDRO JEPI SA | 16 |
| 66 | SC HIDROELECTRICA SA | 326903 |
| 67 | SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA | 1232 |
| 68 | SC HS TIMBER PRODUCTIONS SRL | 2641 |
| 69 | SC HUFİ COM SRL | 6 |
| 70 | SC ICCO ENERĢ SRL | 73751 |
| 71 | SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA | 5765 |
| 72 | SC INDUSTRIAL ENERGY SRL | 16788 |
| 73 | SC IZVOR DE LUMINĂ SRL | 9232 |
| 74 | SC LIBERTY GALAŢI SA | 14776 |
| 75 | SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA | 1257 |
| 76 | SC MAZARINE ENERGY ROMANIA SRL | 12981 |
| 77 | SC MET ROMANIA ENERGY SRL | 241250 |
| 78 | SC MODERN CALOR SA | 944 |
| 79 | SC MONSSON TRADING SRL | 30229 |
| 80 | SC MONST ENERGY SRL | 29 |
| 81 | SC MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL | 45808 |
| 82 | SC NERA MURESAN SECURITY SRL | 9 |
| 83 | SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL | 159652 |
| 84 | SC NOVA POWER & GAS SRL | 302111 |
| 85 | SC OMV PETROM SA | 690927 |
| 86 | SC P.C. MANAGEMENT & CONSULTING SRL | 3920 |
| 87 | SC PAJO HOLDING SRL | 22 |
| 88 | SC PETCAMAX SRL | 84 |
| 89 | SC PETROTEL LUKOIL SA | 25590 |
| 90 | SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL | 17440 |
| 91 | SC PLENERG SRL | 7915 |
| 92 | SC PLOIEŞTI INDUSTRIAL PARC S.A. | 97 |
| 93 | SC PREFAB SA | 472 |
| 94 | SC QMB ENERĢ SRL | 35460 |
| 95 | REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂŢI NUCLEARE | 6539 |
| 96 | SC RCS & RDS SA | 141769 |
| 97 | SC RENOVATIO TRADING SRL | 373207 |
| 98 | SC RESTART ENERGY ONE SRL | 86117 |

| Nr crt. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV | CV DE ACHIZITIONAT |
|-------------------------|---|--------------------|
| 99 | SC RES ENERGY SOLUTIONS SA | 12348 |
| 100 | SC RIG BIOMASS SRL | 3476 |
| 101 | SC ROMELECTRO SA | 963 |
| 102 | SNGN ROMGAZ SA | 83870 |
| 103 | SC ROTT ENERGY SA | 2 |
| 104 | SC RULMENTI SA | 11211 |
| 105 | SC SAM MILLS EUROPE SRL | 4298 |
| 106 | SC SKYBASE ENERGY SRL | 344 |
| 107 | SC STOCK ENERGY SRL | 892 |
| 108 | SC SUN WAVE ENERGY SRL | 5829 |
| 109 | SC TEREOS ROMANIA SA | 2555 |
| 110 | SC TINMAR ENERGY SA | 1479572 |
| 111 | SC TITAN SOLAR SRL | 106 |
| 112 | CNTEE TRANSELECTRICA SA | 22056 |
| 113 | SC TRANSENERGO COM SA | 1827 |
| 114 | SC TRANSFORMER ENERGY SUPPLY SRL | 912 |
| 115 | UAT MUNICIPIUL ORADEA | 2 |
| 116 | SC UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA | 10163 |
| 117 | UNIVERSITATEA POLITEHNICĂ BUCUREȘTI | 269 |
| 118 | SC VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL | 1041 |
| 119 | SC VEOLIA ENERGIA ROMANIA SA | 46295 |
| 120 | SC VERBUND WIND POWER ROMANIA SRL | 219127 |
| 121 | SC VIROMET SA | 800 |
| 122 | SC WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL | 422 |
| 123 | SC WERK ENERGY SRL | 6197 |
| TOTAL CV AN 2021 | | 19697250 |

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 2021

| NR. CRT. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGAȚIE DE ACHIZIȚIE CV | NR. CV NEACHIZIȚIONATE |
|-----------------|--|-------------------------------|
| 1 | AIK ENERGY ROMÂNIA SRL | 1461 |
| 2 | E-DISTRIBUȚIE BANAT SA | 538 |
| 7 | E-DISTRIBUȚIE DOBROGEA SA | 284 |
| TOTAL | | 2283 |

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 2021

| NR. CRT. | OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV | NR. CV NEACHIZITIONAT DE PE PCSCV PENTRU ANUL 2020 |
|-----------------|--|---|
| 1 | AIK ENERGY ROMÂNIA SRL | 11435 |
| 2 | ICCO ENERG | 6716 |
| TOTAL | | 18 151 |