



**RAPORT**  
**DE MONITORIZARE A SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE**  
**PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ÎN ANUL 2023**

**ANRE**

**2024**

## CUPRINS

1.	EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA ENERGIEI.....	3
1.1	Cadrul legislativ european .....	3
1.2	Cadrul legislativ național.....	4
1.2.1	Legislația primară .....	5
1.2.2	Legislația secundară.....	14
2.	DESCRIEREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE.....	15
2.1	Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin CV ..	15
2.2	Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor .....	20
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 2023	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 2023 .....	27
4.	EVALUAREA EFICIENȚEI SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE .....	36
4.1	Evaluarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin CV .....	36
5.	MONITORIZAREA CANTITĂȚII TOTALE ANUALE DE ENERGIE ELECTRICĂ PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE .....	43
6.	CONCLUZII.....	46
	ANEXA nr. 1 .....	48
	ANEXA nr. 2 .....	49
	ANEXA nr. 3.....	59

# 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-SRE<sup>1</sup>, 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, pentru ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie, un obiectiv obligatoriu 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.

Pentru obiectivul privind ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie de 32% în 2030 Comisia Europeană propune o majorare la 40% în 2030.

Datorită adoptării pachetului „Fit for 55” și ulterior Propunerilor de modificare a Directivei privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile 2001/2018/CE, pentru ponderea surselor regenerabile în consumul final brut de energie se propune creșterea obiectivului european pentru 2030 de la 40% la cel puțin 42.5%, cu posibilitatea ca statele membre să atingă în mod colectiv obiectivul Uniunii Europene de 45 % până în 2030.

În luna octombrie 2023, a fost adoptată Directiva UE 2023/2413 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului. Directiva stabilește un cadru comun pentru promovarea energiei din surse regenerabile stabilește un obiectiv al Uniunii obligatoriu privind ponderea globală a energiei din surse

---

<sup>1</sup> E-SRE energie electrică din surse regenerabile de energie

regenerabile în cadrul consumului final brut de energie al Uniunii în 2030. De asemenea, directiva stabilește norme referitoare la sprijinul financiar pentru energia electrică din surse regenerabile, la autoconsumul acestui tip de energie electrică și la utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și în cel al transporturilor, la cooperarea regională între statele membre, precum și între statele membre și țări terțe, la garanțiile de origine, la procedurile administrative și la informare și formare. De asemenea, prezenta directivă stabilește criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru biocombustibili, biolichide și combustibilii din biomasă.

## 1.2 Cadrul legislativ național

Transpunerea Directivei 2009/28/CE în legislația națională s-a făcut prin adoptarea *Legii nr. 220/2008*<sup>2</sup> 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*<sup>3</sup> și modificat în anul 2015 prin *Decizia C(2015) 2886*, iar în anul 2016 prin *Decizia C(2016) 8865/2016*.

În contextul legal menționat, România și-a asumat pentru orizontul de timp 2030 o țintă de 30,7% în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021÷2030, cu propunerea de modificare la 36,2% prin Proiectul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021÷2030, aflat în procesul de consultare publică pe site-ul Ministerului Energiei.

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 2018 prin *Legea nr. 184/2018* pentru aprobarea *OUG nr. 24/2017*<sup>4</sup>,

---

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

<sup>3</sup> Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

<sup>4</sup> 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, cu modificări și completări ulterioare

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 pe loc de consum prin adoptarea *Legii nr. 155/2020*, respectiv în anul 2021 la 400 kW pe 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. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
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. *Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

7. *Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
8. *Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și privind modificarea și completarea unor acte administrative.*
9. *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.*
10. *Legea nr. 184/2018, pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative.*
11. *Legea nr. 360/2018, privind modificarea art. 8 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.*
12. *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.*
13. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 precum și pentru modificarea unor acte normative.*
14. *LEGEA nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative.*
15. *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.*
16. *Legea nr. 5/2023 pentru modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

*Față de forma autorizată de Comisia Europeană în anul 2011, 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 eșalonat, 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, cel mult până la 30.12.2020<sup>5</sup>.
- d) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care au beneficiat de sistemul de promovare prin CV:
  - 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.

---

<sup>5</sup> În prezent aceste prevederi au fost modificate, în conformitate cu art. I pct. 11 din OUG nr. 24/2017, astfel recuperarea CV amânate pentru centralele electrice solare se va face începând cu data de 1 ianuarie 2025, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2030, iar recuperarea CV amânate pentru centralele hidroelectrice noi și pentru centralele electrice eoliene, se va face începând cu data de 1 ianuarie 2018, în tranșe egale lunare până la data de 31 decembrie 2025.

- f) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 12 luni<sup>6</sup>.
  - g) Eliminarea fondului de garantare administrat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.
  - h) Neinclusiunea în factura consumatorului final a contravalorii certificatelor verzi neachiziționate.
  - i) Neaplicarea sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile pentru cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările fizice orare transmise de producătorii de 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*:
- 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

---

<sup>6</sup>În prezent aceste prevederi au fost modificate în conformitate cu art. IX din OUG nr. 24/2017, astfel certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem și certificatele verzi amânate de la tranzacționare începând cu 1 iulie 2013 sunt valabile și se pot tranzacționa până la data de 31 martie 2032

de ANRE, prin emiterea pentru tranzacționare a unor CV suplimentare în favoarea acestora, în maximum 24 de luni de la data emiterii deciziei CE.

- c) Operatorul economic care deține capacități instalate între 125 MW și 250 MW și care nu a beneficiat de sistemul de promovare prin CV sau pentru care nu au fost emise decizii individuale de autorizare din partea CE va fi acreditat de către ANRE fără necesitatea obținerii deciziei individuale de autorizare din partea CE. Eventualele diferențe dintre numărul de CV primite și numărul de CV convenite conform prevederilor legale se vor regulariza în maximum 24 de luni de la data emiterii acreditării.
  - d) Ministerul de resort, în colaborare cu ANRE, elaborează mecanismul de deschidere a schemei de promovare prin CV a producerii energiei electrice din surse regenerabile către producătorii din alte state membre ale Uniunii Europene, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului.
  - e) Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din SRE nu se aplică pentru energia produsă din surse regenerabile de energie și vândută la prețuri negative.
  - 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 resort<sup>7</sup>.
  - 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 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*

---

<sup>7</sup> Aceste prevederi au fost abrogate prin art. II din OUG nr. 24/2017

- 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 electrică 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 prevederile art. 23 din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile 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 (2<sup>1</sup>) 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 ANRE, 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*
- 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.
- *LEGEA nr. 248/2022 privind aprobarea OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative*
- Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, prevăzuți la art. 73<sup>1</sup> alin. (1) din *Legea nr. 123/2012*, 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 certificate verzi prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2<sup>1</sup>) din *Legea nr. 220/2008*, republicată, cu modificările și completările ulterioare, pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și utilizată la locul de producere pentru consumul final propriu.

- Legea nr. 5/2023 pentru modificarea și completarea Legii 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie
- Certificatele verzi aflate în cont, precum și certificatele verzi amânate de la tranzacționare ale producătorului de energie electrică din surse regenerabile care înstrăinează o centrală electrică acreditată se pot transfera producătorului care preia centrala electrică respectivă, fără a fi considerată tranzacție comercială, cu condiția ca certificatele verzi astfel transferate să fie emise pentru energia electrică produsă și livrată din centrala electrică care face obiectul înstrăinării.
  - Certificatele verzi transferate în condițiile prezentate mai sus pot face obiectul tranzacționării și dobândesc valoare în momentul tranzacționării lor de către producătorul care preia centrala electrică ce face obiectul înstrăinării.
  - Eliminarea procentului minim de biomasa care trebuia îndeplinit pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, în cazul centralelor electrice multicomcombustibil.
  - Stabilirea responsabilității ANRE de a elabora cadrul de reglementare necesar recuperării certificatelor verzi emise necuvenit, cu respectarea regulilor de ajutor de stat.

### **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 2023 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 ANRE nr. 179/2018, cu modificările și completările ulterioare;*
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 4/2015, cu modificările și completările ulterioare;*
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare;*
- d) *Procedura de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 59/2023;*
- e) *Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 96/2022, cu modificările și completările ulterioare;*

- f) *Procedura de facturare a certificatelor verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 187/2018;*
- g) *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;*
- h) *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;*
- i) *Ordinul ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare;*
- j) *Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare;*
- k) *Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 160/2019, cu modificările și completările ulterioare;*
- l) *Ordinul ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, introduse prin Ordinul ANRE nr. 90/2022.*

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

Sistemul de promovare prin 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 aferentă consumului propriu tehnologic al centralei;
- d) energia electrică produsă în centrale electrice fotovoltaice situate pe terenuri care, după data de 31 decembrie 2013, erau în circuitul agricol în condițiile legii;
- e) 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) din *Legea nr. 220/2008*, corespunzător cumulului de ajutoare, este mai mic sau egal cu zero.
- f) 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. (9<sup>1</sup>) din *Legea nr 220/2008*, și cantitatea de energie electrică livrată la consumatorii finali, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie de maximum 11,7 euro/MWh în anul 2018, de 12,5 euro/MWh în anul 2019, de 13 euro/MWh în anii 2020 și 2021 și de 14,5 euro/MWh începând cu anul 2022. Valoarea în lei se calculează funcție de cursul mediu de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru anul precedent, iar prețul certificatelor verzi utilizate pentru anul precedent se calculează ca valoare medie ponderată a prețului certificatelor verzi din tranzacțiile pe piața centralizată anonimă spot de 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 (2<sup>1</sup>) 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 2023, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,4946974 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 5188,732 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2023 să fie de 14,5 euro/MWh.

Consumul final de energie electrică exceptat în valoare de 5188,732 GWh, are în vedere exceptarea de care beneficiază marii consumatori electrointensivi, conform HG nr. 495/2014 și exceptarea consumului la bare alimentat din producția de energie electrică din surse regenerabile a producătorilor/prosumatorilor.

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 ANRE;
- 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 2023 ANRE a avut în vedere numărul de CV emise pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2023 și consumul final de energie electrică pentru anul 2023, astfel încât impactul mediu la consumatorul final să fie în anul 2023 de 14,5 euro/MWh.

În privința duratei de valabilitate a CV, în cursul anului 2023 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 de tranzacționare 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 400 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 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, pentru anul 2023, 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 2023, care este publicat pe pagina de internet a ANRE.*

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

### **3.1 Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi în anul 2023**

Din monitorizarea sistemului de promovare prin CV a E-SRE în anul 2023, 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 2023 numărul producătorilor de E-SRE acreditați era de 716, diminuat față de numărul total de 778 producători acreditați până la sfârșitul anului 2016 cu numărul producătorilor pentru care a expirat durata de valabilitate a deciziei de acreditare sau prin preluarea de către alți producători ca urmare a încheierii de contracte de operare de capacitate de producere energie electrică din surse regenerabile, ca urmare a preluării dreptului de folosință și exploatare, (10 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere) repartizați pe tipuri de surse după cum urmează: 53 utilizează energie eoliană, 93 utilizează energie hidroelectrică în centrale electrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, 552

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, 2021, 2022 și 2023:

**Tabelul nr. 1**

Surse regenerabile de energie/tehnologie	Producători E-SRE																						
	număr												Pi [MW]										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Centrale eoliene	60	64	66	67	67	66	66	63	59	53	53	2593	2810	2932	2963	2962	2961	2961	2960	2960	2960	2960	
Centrale hidro, Pi<=10 MW, din care:	69	100	104	103	103	102	103	103	101	98	93	263	295	314	348	342	341	336	321	304	259	212	
- Centrale hidro re tehnologizate, Pi<=10 MW	9	15	15	19	19	18	17	17	15	15	15	50	82	88	68	62	61	56	55	48	48	25	
Centrale pe bază de biomasă – toate tipurile de tehnologii (inclusiv cogenerare) și gaz de fermentare EE din deșeurii municipale, ape uzate	14	14	25	28	28	28	28	28	28	29	28	66	81	107	124	124	124	124	124	124	124	124	
Centrale fotovoltaice	370	403	514	577	576	576	573	568	558	554	552	1124	1217	1296	1360	1359	1359	1358	1358	1357	1357	1357	

*Nota: valorile prezentate reflectă situația înregistrată la data de 31 decembrie a fiecărui an.*

Situația numărului de producători de E-SRE pentru care au fost modificate/suspendate /retrase deciziile de acreditare în cursul anului 2023, 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:

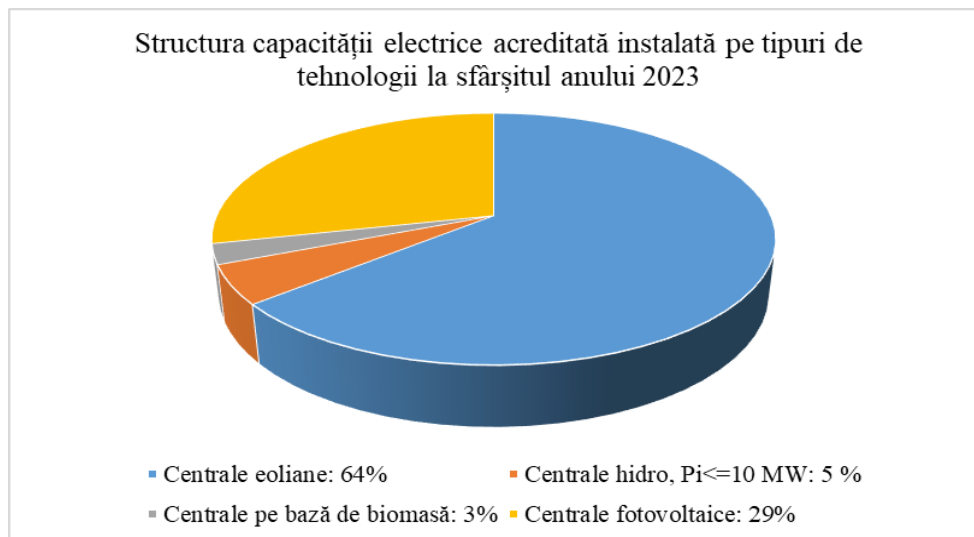
**Tabelul nr. 2**

Tip decizie ANRE	Nr. producători
Decizie de modificare a acreditării	34
Decizie de acordare a acreditării	13
Decizie de retragere a acreditării	4
Decizie de suspendare a acreditării	3

La sfârșitul anului 2023 capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4 653 MW, în scădere față de anul 2022, având în vedere capacitățile electrice pentru care a

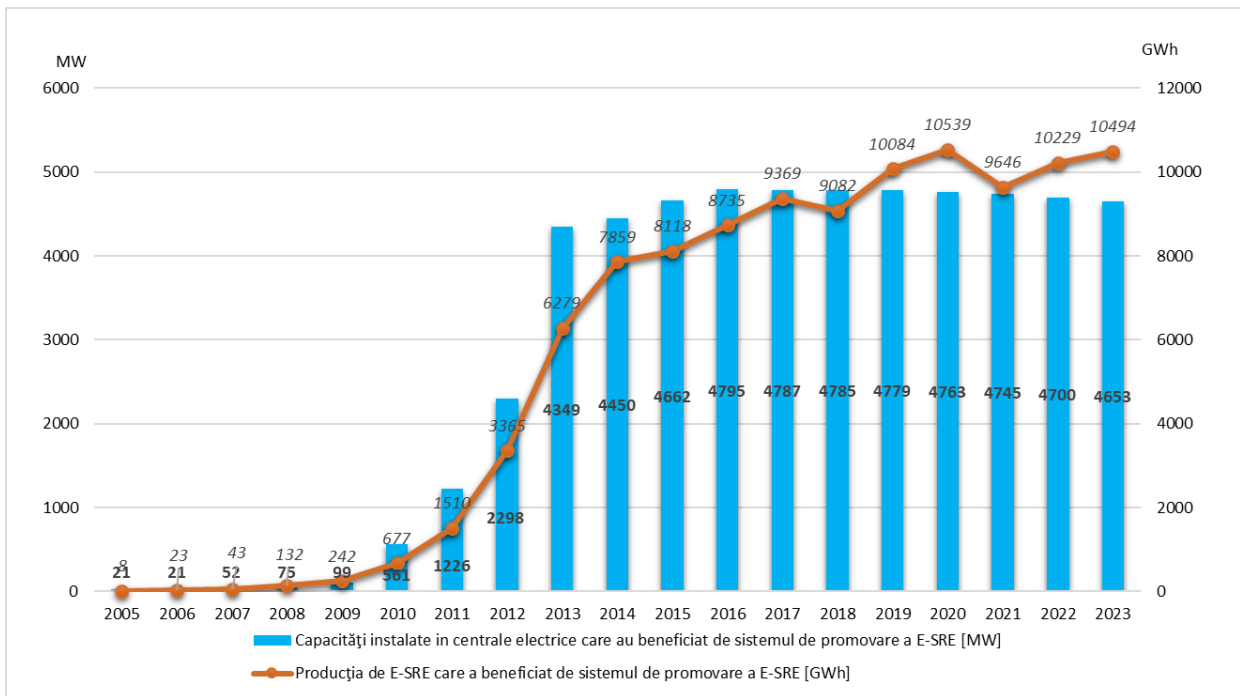
expirat durata de valabilitate a deciziei de acreditare. În figura de mai jos este prezentată structura capacității electrice acreditate instalată pe tipuri de tehnologii la sfârșitul anului 2023.

**Figura nr. 1**



E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în cursul anului 2023 a fost de 10 494 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÷2023.

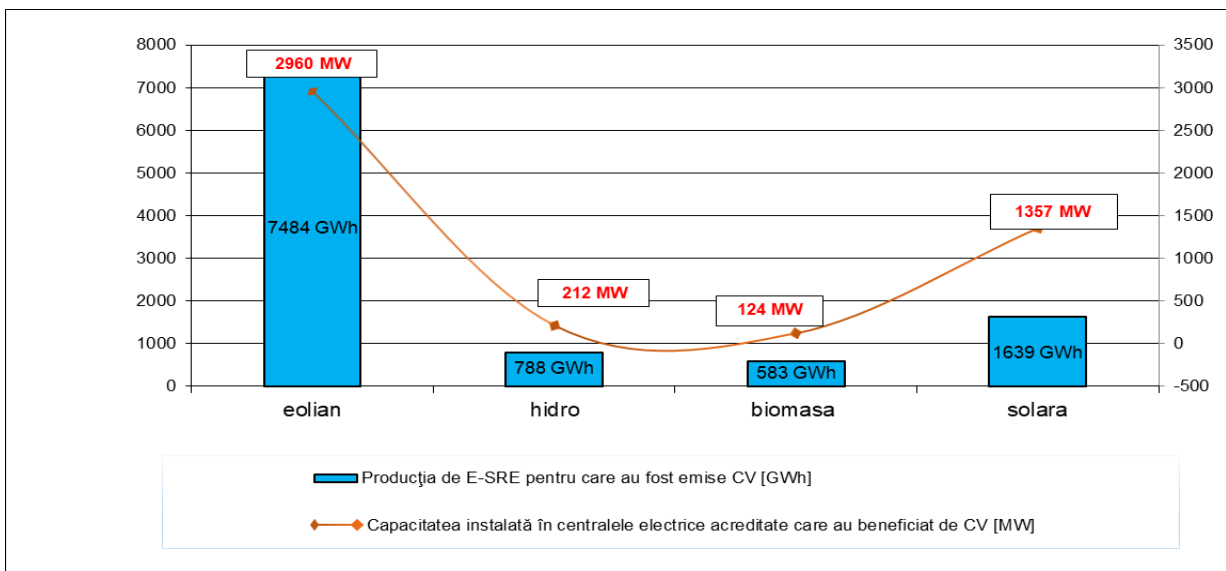
**Figura nr. 2**



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 2023 și a capacităților electrice instalate aferente acestei producții.

Figura nr. 3



În anul 2023 au fost emise un număr de 23 016 936 CV din care un număr de 18 836 274 CV pentru producția de E-SRE de 10 494 GWh și un număr de 4 180 662 CV recuperate din CV

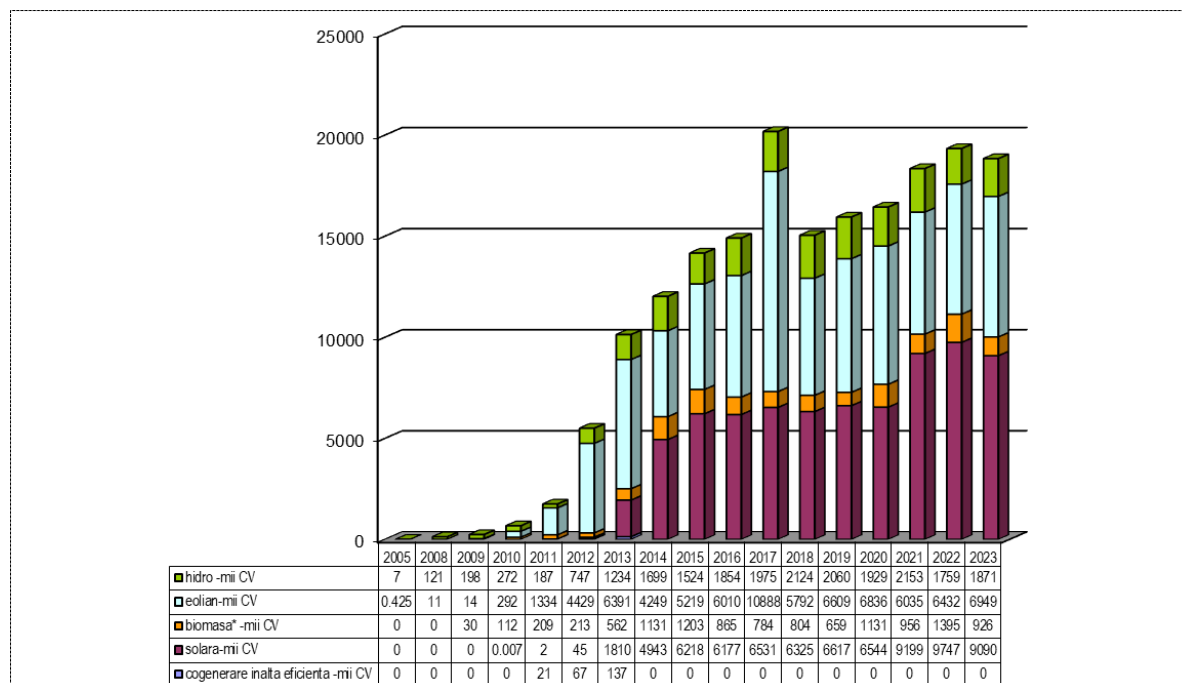
amânate de la tranzacționare pentru centralele eoliene (1 892 752 CV), fotovoltaice (2 048 246 CV) și hidroelectrice (239 664 CV).

Distribuția pe tip de sursă regenerabilă pentru certificatele verzi emise pentru tranzacționare pentru producția de E-SRE din anul 2023 este următoarea:

- 6 949 308 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie eoliană;
- 1 870 794 CV pentru energia electrică produsă în centrale electrice care produc energie electrică pe baza de energie hidroelectrică cu puteri instalate de cel mult 10 MW;
- 925 861 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;
- 9 090 311 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÷2023.

**Figura nr. 4**



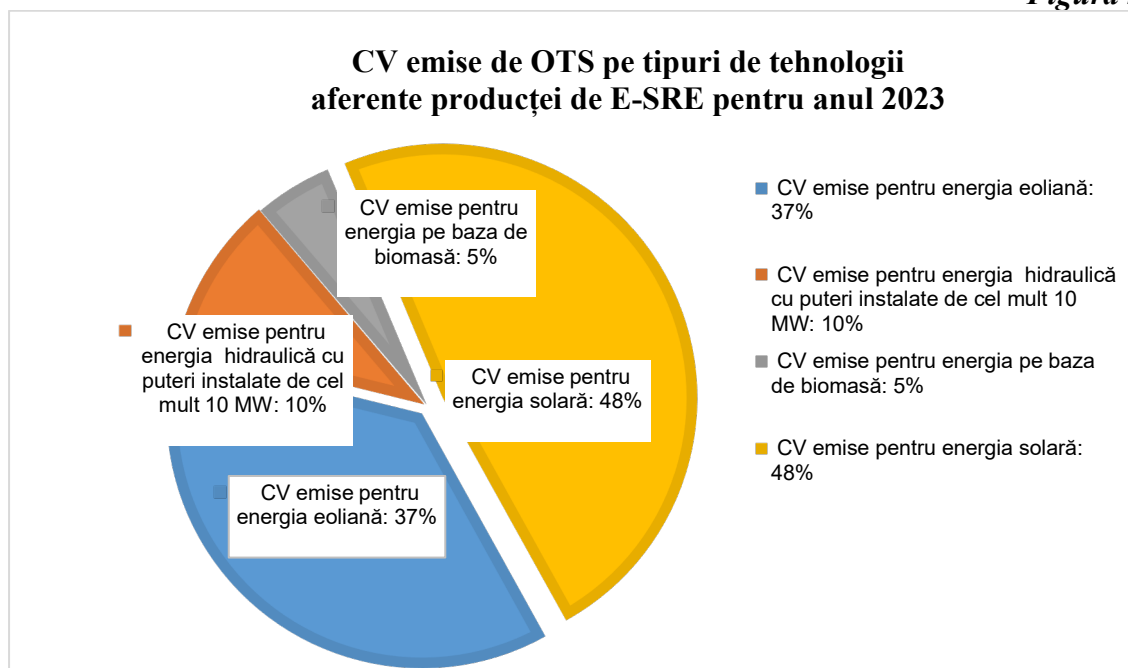
\*valoarea pentru biomasă conține și cogenerarea de înaltă eficiență

Situația CV emise în anul 2023 pentru tranzacționare, pe tip de sursă regenerabilă de energie, este următoarea: 37 % producătorilor din surse eoliene, 10 % producătorilor din surse

hidroenergetice, 48 % producătorilor din surse fotovoltaice și 5 % 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 2023 este reprezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 5**



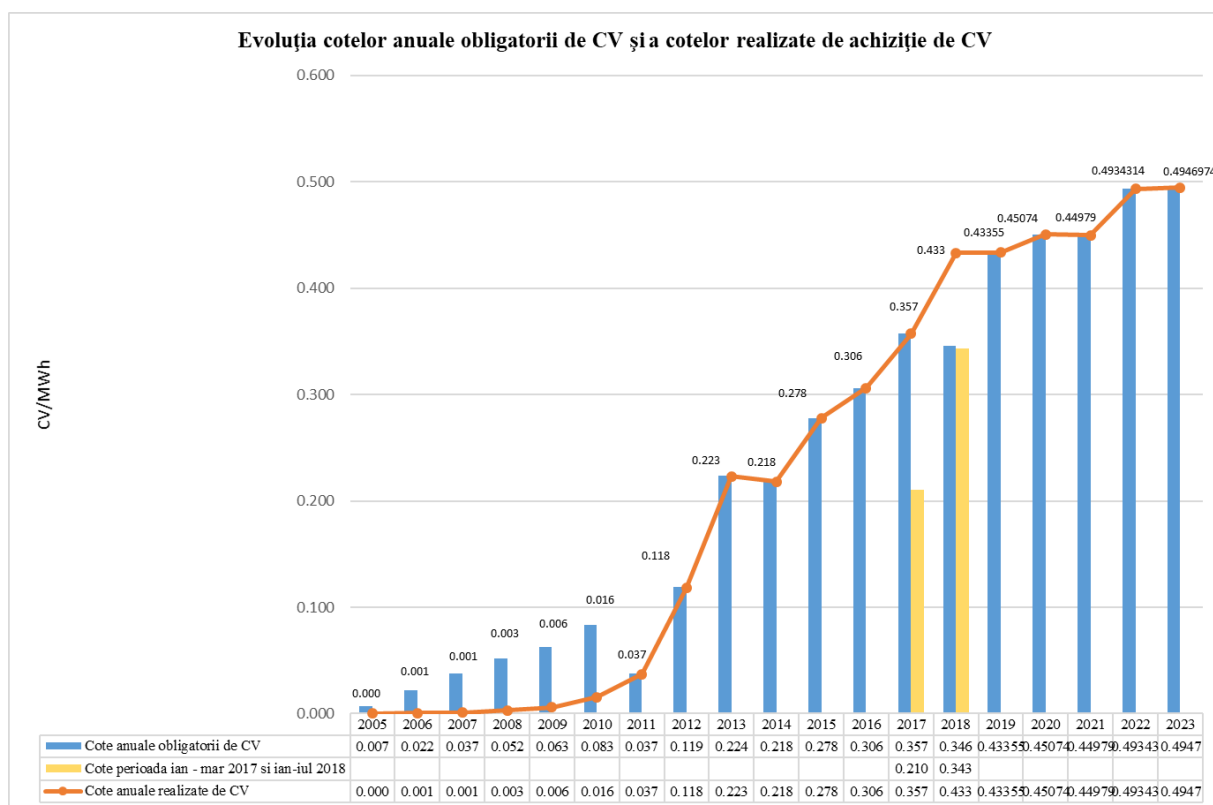
În cursul anului 2023, din numărul producătorilor de E-SRE cu acreditare de 716, au beneficiat de CV un număr de 638 producători E-SRE (10 dintre aceștia având centrale pentru 2 tipuri de tehnologii de producere). Lista producătorilor de E-SRE, pe tip de tehnologie, care au beneficiat de CV în cursul anului 2023 este prezentată în Anexa nr. 2.

Pentru anul 2023, ANRE a stabilit cota obligatorie de achiziție de CV la valoarea de 0,4946974 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 5188,732 GWh din perioada respectivă, determinat astfel încât impactul mediu la consumator pentru anul 2023 să fie de 14,5 euro/MWh.

Grad de îndeplinire al cotei anuale obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2023 a fost de 99,998 %.

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÷2023.

Figura nr. 6



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 0,343 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 expectat de energie electrică

Începând cu anul 2016, în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (2<sup>^</sup>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 2023.

Tabelul nr. 3

Trimestrul	Nr. CV necesar a fi achiziționate [buc.]	Nr. CV neachiziționate [buc.]	Grad de îndeplinire cota trimestrială (%)
I	3,573,676	8,908	99.75
II	4,847,058	7,125	99.85
III	4,764,420	5,850	99.88
IV	4,725,174	251	99.99

Nr. de CV necesar pentru îndeplinirea trimestrială a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru întreg anul 2023 a fost de 20 183 354 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 2023 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a avut în vedere un număr de 6 545 222 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 2023**

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*.

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 nr. 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 2023 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 nr. 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 (PCE-ESRE-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 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;

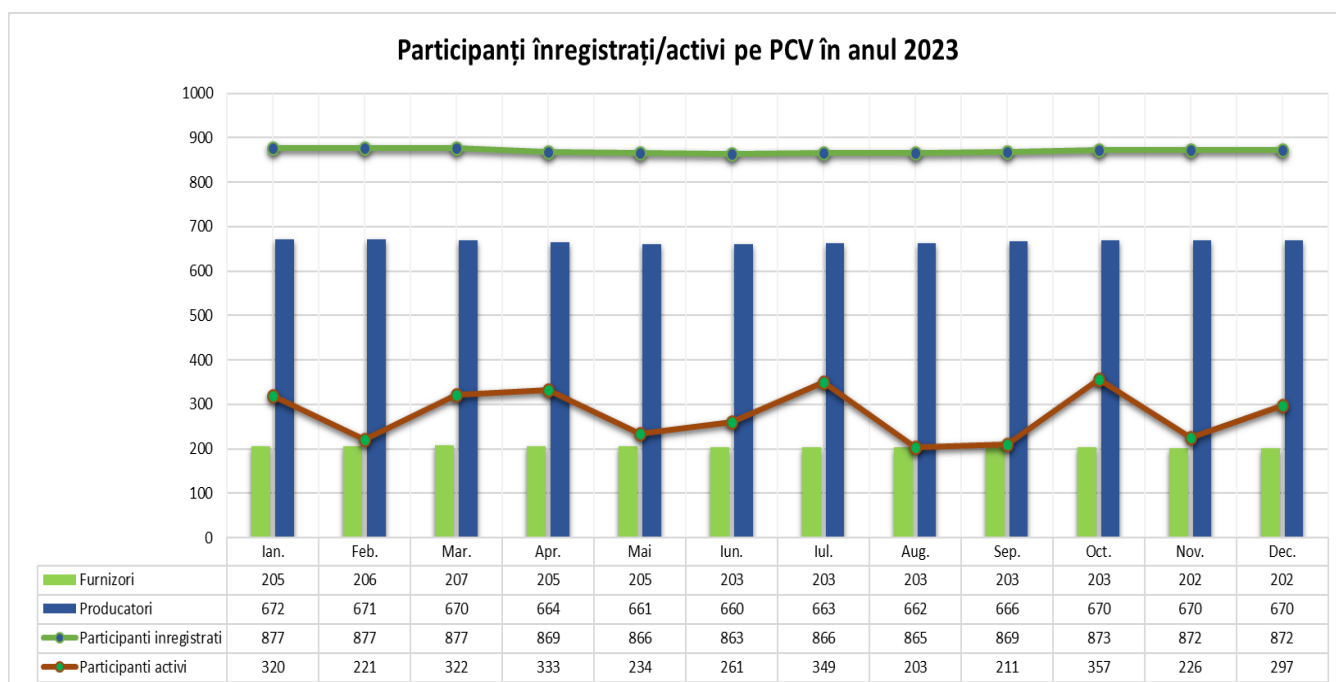
Participanții la PCV și PCE-ESRE-CV pot fi: producătorii E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV, furnizorii de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării către clienții finali, precum și producătorii de energie electrică care alimentează locuri proprii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

- Numărul participanților înscriși la PCV la finalul anului 2023 a fost de 872, din care un număr de 670 producători de E-SRE și un număr de 202 operatori economici cu obligație de achiziție de CV.
- Numărul participanților înscriși la PCE-ESRE-CV în anul 2023 a fost de 180, din care un număr de 23 producători de E-SRE și un număr de 18 operatori economici cu obligație de achiziție de CV au efectuat tranzacții de energie electrică și CV.

Din cei 872 de participanți înscriși la PCV și PCE-ESRE-CV, obligația de achiziție de CV pentru anul 2023 în funcție de energia electrică livrată consumatorilor finali, pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2023, a revenit unui număr de 116 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 2023 calculată prin centralizarea raportărilor lunare transmise de către OPCV, este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 7**



În tabelul nr. 4 este prezentată structura numărului de participanți activi care au depus oferte pe PCSCV și PCTCV în anul 2023.

**Tabelul nr. 4**

Luna	Nr. Participanți	PCSCV	PCTCV
Ianuarie		320	39
Februarie		221	44
Martie		322	66
Aprilie		333	50
Mai		234	44

Luna	Nr. Participanți	PCSCV	PCTCV
Iunie		261	39
Iulie		349	44
August		203	48
Septembrie		211	42
Octombrie		357	42
Noiembrie		226	41
Decembrie		297	35

În tabelul de mai jos este reprezentată structura numărului de participanți activi care au realizat transferuri de CV în anul 2023 pe PCV, defalcat pe tipuri de piețe (conform Rapoartelor lunare ale OPCOM pentru anul 2023).

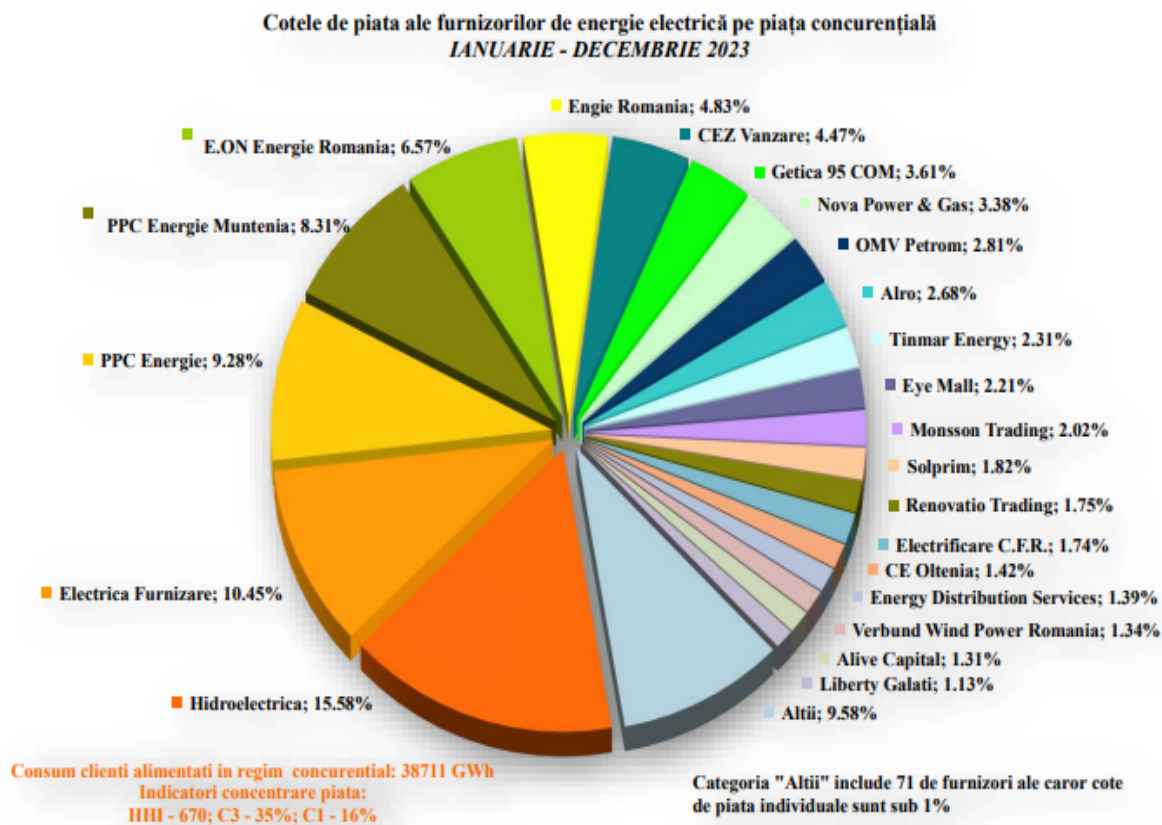
**Tabelul nr. 5**

Anul 2023	PCSCV	PCTCV	PCBCV	PCBCV-ND
Ianuarie	319	0	87	329
Februarie	187	0	50	220
Martie	321	0	87	308
Aprilie	334	2	84	291
Mai	216	0	63	273
Iunie	250	0	58	232
Iulie	348	0	79	328
August	66	0	72	288
Septembrie	170	0	61	278
Octombrie	360	0	86	308
Noiembrie	193	0	61	251
Decembrie	293	0	67	284

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 2023 sunt prezentate în figura de mai jos:

**Figura nr. 8**

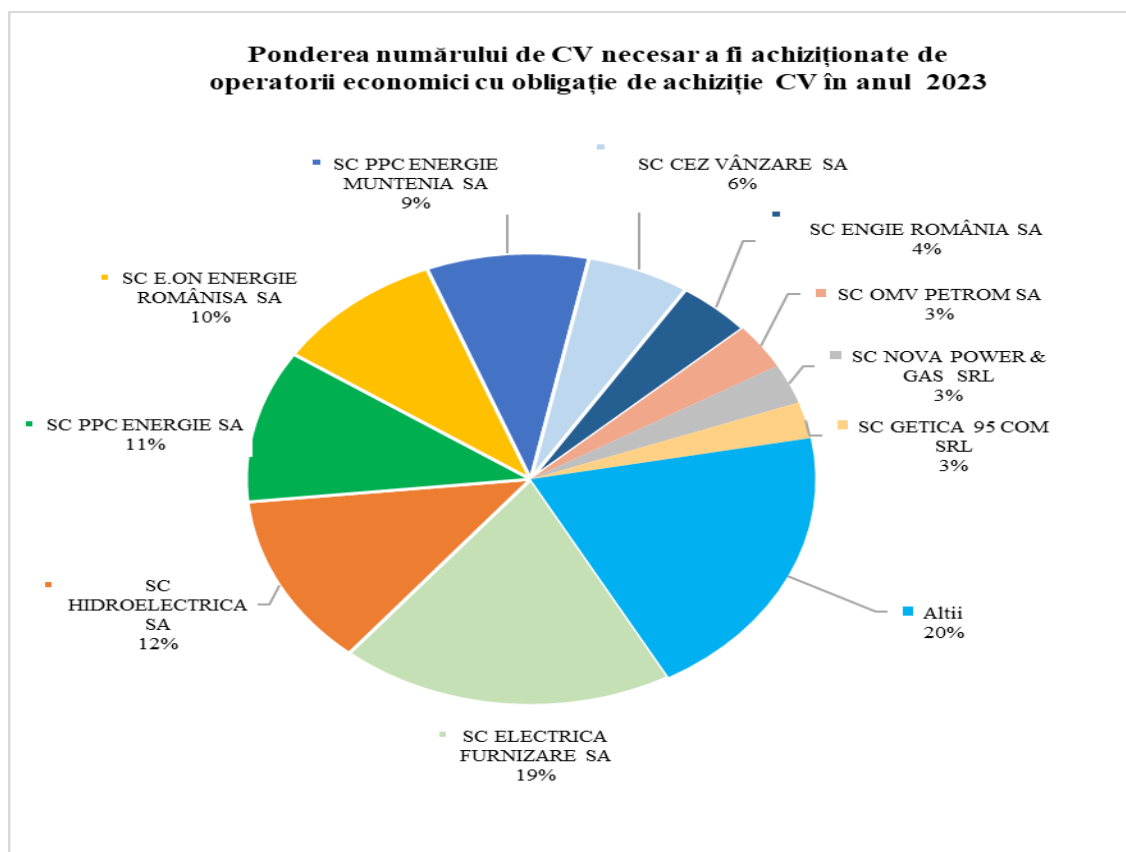


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Sursa: Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2023

În graficul de mai jos este prezentată ponderea numărului de CV necesar a fi achiziționate de principalii operatori economici cu obligație de achiziție de CV, din totalul numărului de CV aferent obligației anuale de achiziție de CV pentru anul 2023.

**Figura nr. 9**



Numărul total de CV necesar a fi achiziționat de operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a fost de 20 183 354 CV. Acesta a fost stabilit în funcție de cota anuală de achiziție de CV pentru anul 2023 și de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia către consumatorii finali, diminuată cu cantitatea de energie electrică exceptată de 5,189 TWh.

În anul 2023 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 2023 este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 6**

Tip piață/contract			CV Tranzacționate	
			Număr	%
PCBCV	PCTCV		4500	0.02%
	PCBCV-ND	PCCBCV	3835498	18.82%
		Pi<3MW & înainte de OUG nr. 57/2013	4258127	20.90%
PCSCV			7968055	39.10%
PCE-ESRE-CV			4311419	21.16%
<b>TOTAL 2023</b>			<b>20377599</b>	<b>100.00%</b>

Rezultatele tranzacționării E-SRE și CV pe piața PCE-ESRE-CV în cursul anului 2023 sunt prezentate detaliat pe luni calendaristice în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 7**

LUNA	Cantitatea de E-SRE tranzacționată [MWh]	Preț mediu ponderat* [lei/MWh]	Numărul de CV tranzacționate aferent E-SRE	Prețul de tranzacționare CV [Lei/CV]
Ianuarie	1344	525	8064	144.9861
Februarie	22022	434	103216	144.9861
Martie	70591	292	1051953	144.9861
Aprilie	66624	434	451371	144.9861
Mai	11261	389	75682	144.9861
Iunie	12949	246	83290	144.9861
Iulie	30292	292	130274	144.9861
August	19656	302	96714	144.9861
Septembrie	2214	454	8112	144.9861
Octombrie	63713	264	347846	144.9861
Noiembrie	208312	183	1915225	144.9861
Decembrie	12905	353	39672	144.9861
Total	521883		4311419	

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  $P_i < 3$  MW)
- Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV)
- Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Situația certificatelor verzi transferate în cursul anului 2023 este prezentată în tabelul de mai jos:

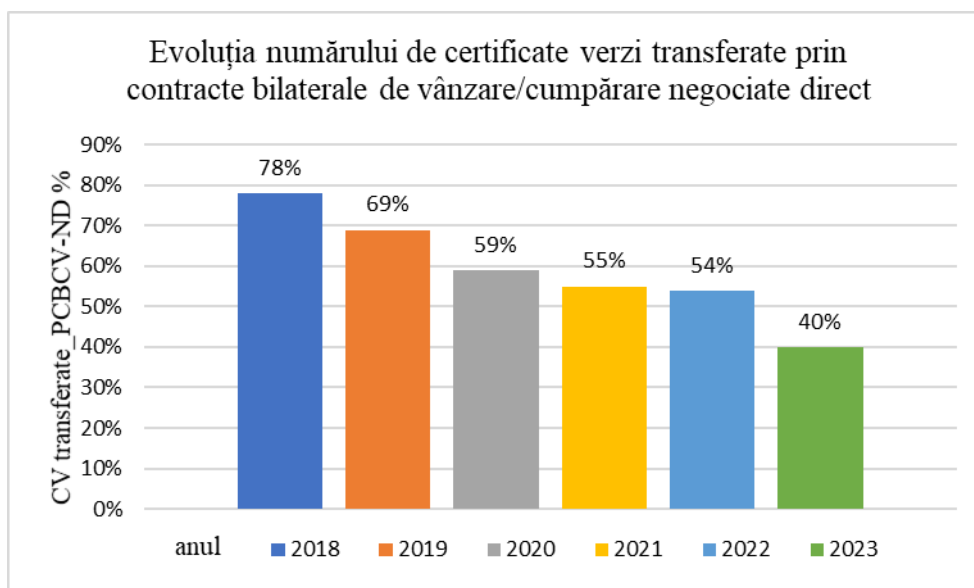
**Tabelul nr. 8**

Tip piață/contract		CV transferate		
		Număr	%	
PCBCV	PCTCV		4500	0.02%
	PCBCV-ND	PCCBCV	3852316	18.69%
		Pi<3MW & înainte de OUG nr. 57/2013	4488023	21.77%
PCSCV		7955118	38.60%	
PCE-ESRE-CV		4311419	20.92%	
<b>TOTAL 2023</b>		<b>20611376</b>	<b>100.00%</b>	

În anul 2023 producătorii E-SRE au transferat prin contractele bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate pe Piața Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi încheiate pe platforma OPCOM înainte de intrarea în vigoare a *OUG 24/2017* un număr de 3 852 316 CV, și respectiv un număr de 4 488 023 CV în baza Contractelor bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a *OUG nr. 57/2013* și pe baza contractelor bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct, încheiate în conformitate cu prevederile *Legii nr. 23/2014* (CB ND  $P_i < 3$  MW).

În figura de mai jos este prezentată evoluția numărului de certificate verzi transferate prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct de către producătorii E-SRE în perioada 2018-2023:

**Figura nr. 10**

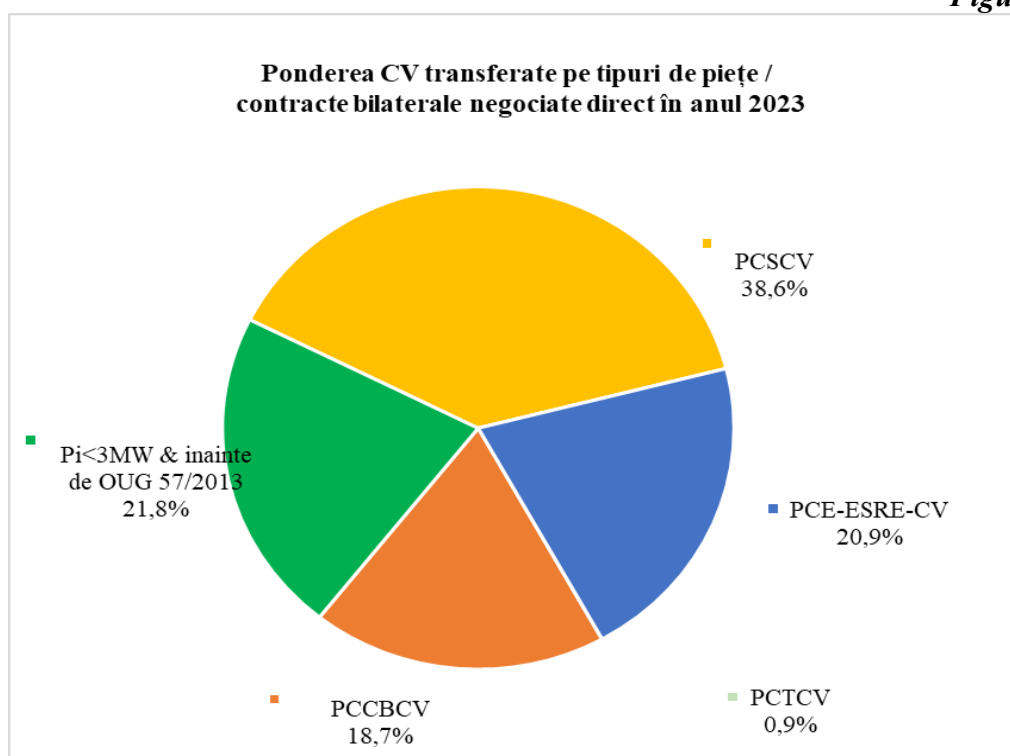


Din figura de mai sus se constată o scădere semnificativă a numărului de certificate verzi transferate de către producătorii E-SRE prin contracte bilaterale de vânzare/cumpărare negociate direct de la cca. 78%

în 2018, la aproximativ 40% în anul 2023.

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

**Figura nr. 11**



Prețul mediu ponderat la care au fost efectuate transferurile de CV în anul 2023 pe tipuri de piețe conform Raportului anual de sinteză a rezultatelor funcționării piețelor centralizate operate de OPCOM în anul 2023 a fost:

- PCBCV 145,0267 Lei/CV<sup>8</sup>
- PCBCV-ND 144,9597 Lei/CV<sup>9</sup>
- PCTCV 144,9861 Lei/CV<sup>10</sup>
- PCSCV 144,9861 Lei/CV<sup>11</sup>

#### 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. 9 este prezentată situația comparativă dintre puterea instalată a capacităților de producere a energiei electrice din SRE la sfârșitul anului 2023 (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.

**Tabelul nr. 9**

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 )	Traectorie orientativă a capacității de tip SRE viitoare conform PNIESC (MW )	
			An 2025	An 2030
Eoliană	3027	2960	4334	5255
Hidraulică	6617	212	7593	7593
Biomasă	126	124	126	137
Solară	3082*	1357	3393	5054
<b>Total</b>	<b>12852</b>	<b>4653</b>	<b>15446</b>	<b>18039</b>

*Notă: \*Valoarea include puterea instalată de producătorii de energie electrică și respectiv puterea instalată de prosumatori*

<sup>8</sup> Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV în anul 2023, din Raportul anual OPCOM pe 2023

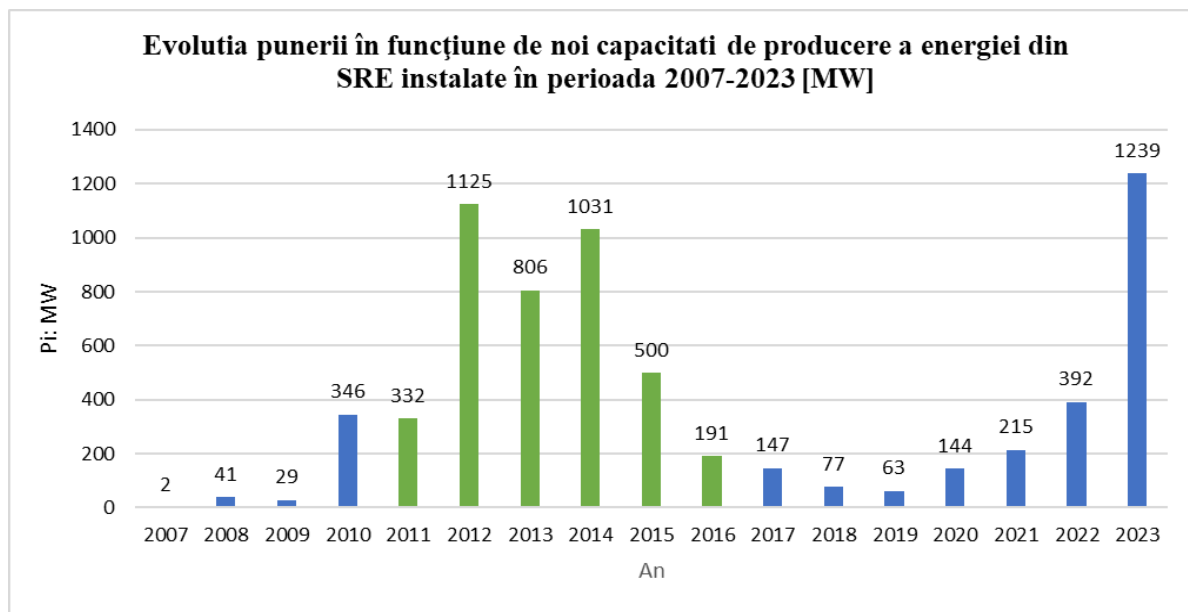
<sup>9</sup> Valoare rezultată ca medie ponderată a prețului în lei a CV pe PCBCV-ND în anul 2023, din Raportul anual OPCOM pe 2023

<sup>10</sup> Valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2023

<sup>13</sup> Valoarea este reținută din Raportul anual OPCOM pe 2023

Evoluția puterii instalate pentru punerea în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE în perioada 2007-2023, calculată pe baza datelor raportate de operatorii de distribuție și CNTEE Transelectrica SA, se regăsește în figura de mai jos:

**Figura nr. 12**



Din analiza datelor prezentate 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 fost acreditați pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, o ușoară creștere pentru anii 2020, 2021 și 2022 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, 100 kW/ loc de consum și respectiv 400 kW/ loc de consum aparținând prosumatorilor și o creștere semnificativă în anul 2023, care corespunde punerilor în funcțiune de noi capacități de producere E-SRE aparținând prosumatorilor de 1026 MW.

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

În tabelul nr. 10 este prezentată cantitatea de E-SRE produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatorii finali în anul 2023 (GWh), susținută prin sistemul de promovare prin CV și traiectoria orientativă a E-SRE în consumul final brut de energie electrică prevăzută în PNIESC.

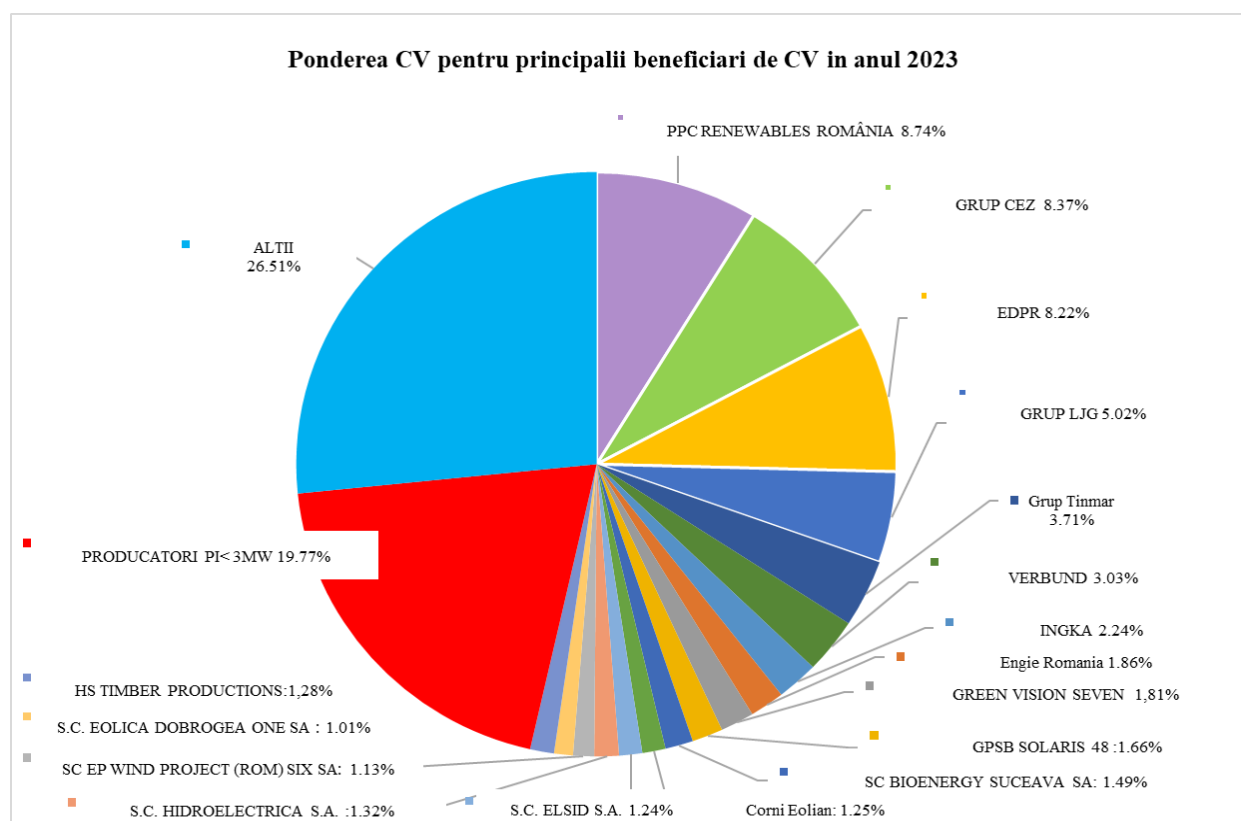
**Tabelul nr. 10**

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	7,625	7,484	9,638	11,686
Hidraulică	18,621	788	16,955	16,983
Biomasă	486	583	-	-
Solară	2,225	1,639	4,938	7,357
<b>Total</b>	<b>28,957</b>	<b>10,494</b>	<b>31,531</b>	<b>36,026</b>

**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 2023. Structura principalilor beneficiari de CV este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 12**



Energie electrică susținută: 10494 GWh

Categoria "Alții" include 138 de producători ale căror ponderi de piață individuale sunt sub 1%

Din figura de mai sus se observă că beneficiarii de CV cu un procent mai mare de 4% din numărul CV emise în anul 2023 au fost: PPC Renewables Romania, Grup CEZ România, Grup EDP România, LJG Grup. Ponderea acestor beneficiari de CV a fost de 30,35%.

De asemenea, pentru un număr de 561 producători cu putere instalată mai mică de 3 MW au fost emise aproximativ 20% din numărul total de CV emise în anul 2023.

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÷2023:

**Tabelul nr. 11**

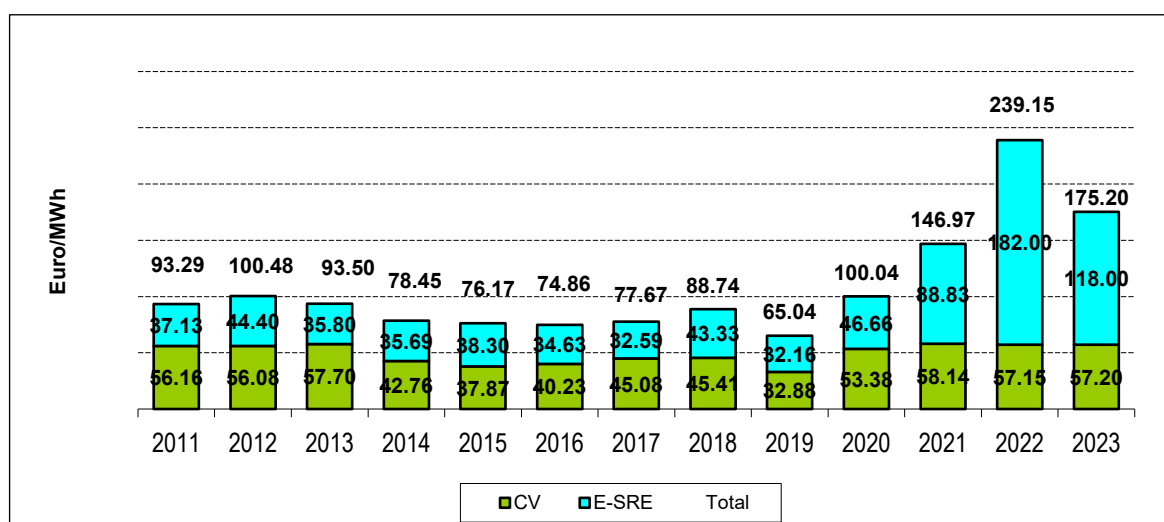
<b>Anul</b>	<b>C1</b>	<b>HHI</b>
<b>2005</b>	94 %	8931
<b>2006</b>	90 %	8153
<b>2007</b>	39 %	2407
<b>2008</b>	43 %	2741
<b>2009</b>	41 %	2620
<b>2010</b>	36 %	1853
<b>2011</b>	41 %	1927
<b>2012</b>	21 %	1029
<b>2013</b>	18 %	908
<b>2014</b>	10 %	237
<b>2015</b>	10 %	191
<b>2016</b>	11 %	330
<b>2017</b>	12 %	434
<b>2018</b>	11%	303
<b>2019</b>	11%	307
<b>2020</b>	11%	290
<b>2021</b>	11%	371
<b>2022</b>	8,5%	260
<b>2023</b>	8,7%	288

Din analiza datelor din tabelul nr. 11 se constată că valoarea indicatorului HHI pentru anul 2023, determinată în funcție de energia electrică produsă din SRE beneficiară a sistemului de promovare prin CV a fost de 288 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 2023 a înregistrat o valoare medie de 175 Euro/MWh, respectiv 866 Lei/MWh (calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,9465 Lei/Euro stabilit de Banca Națională a României pentru anul 2023 <https://www.cursbnr.ro/curs-valutar-mediu>). Evoluția venitului unitar realizat de producătorii E-SRE în perioada 2005÷2023\* este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 13**



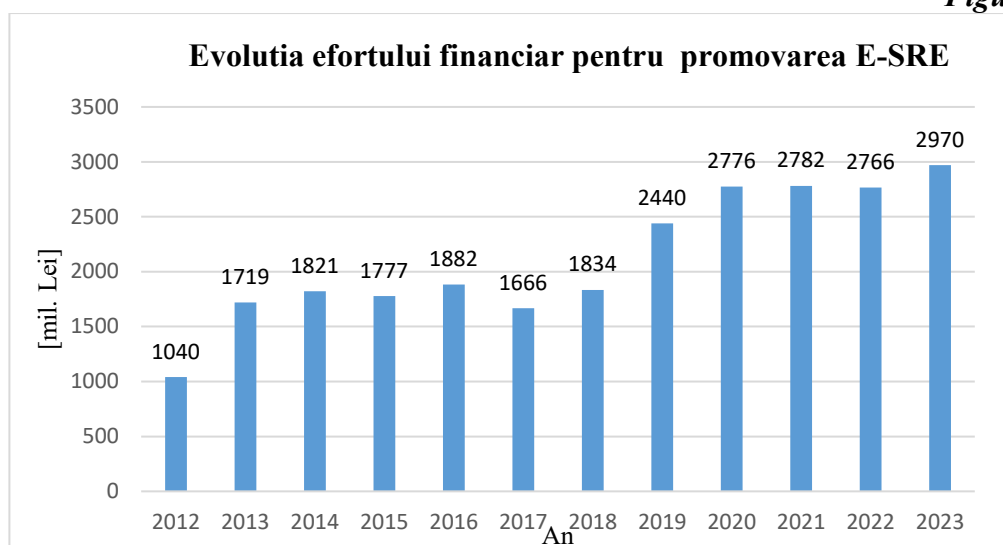
**\*Notă:**

- 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost preț reglementat prin ordin al președintelui ANRE
- 2) Prețul E-SRE în perioada 2010÷2023 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 2012-2023 și este prezentat în figura de mai jos:

**Figura nr. 14**



*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 2023;
- 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 2023;
- 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 20 183 354 CV;
- Cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2023 a fost de 0,4946974 CV/MWh;
- În anul 2023, obligația de cumpărare de CV funcție de energia electrică livrată la consumatorii finali a revenit unui număr de 116 de furnizori de energie electrică/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV. Dintre aceștia, 2 furnizori/operatorii economici cu obligație de achiziție de CV nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, respectiv cu un număr de 23 787 CV neachiziționate.;
- numărul de CV consumate de către operatorii economici cu obligație de achiziție CV pentru realizarea cotei din 2023 a fost de 20 159 567 CV;
- Numărul de CV transferate din contul de producător E-SRE în contul de furnizor, pentru realizarea cotei de CV pentru anul de analiză 2023, a fost de 1 841 365 CV;
- Gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul 2023 a fost de 99,998 %;
- Contravaloarea unui certificat verde neachiziționat în anul 2023 a fost de 70 Euro/CV respectiv, 346,255 Lei/CV, calculată la valoarea medie a cursului de schimb de 4,9465 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 8 236 mii Lei în scădere față de anul 2022 când a fost de 11 617 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, respectiv o creștere semnificativă față de anul 2021 când a fost de 786 mii Lei, constituie venit la Fondul de Mediu, potrivit *Legii nr. 220/2008*.

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

Pentru anul 2023 obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV a fost de 6 545 223 CV (50 % din valoarea de 13 090 445 CV) și nu a fost îndeplinită de un număr de 4 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 12 486 CV neachiziționate din piața centralizată anonimă spot de CV, cu un grad de realizare de 99,81%.

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

Valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV pentru anul 2023, a fost de cca. 2 970 mil. Lei.

- În tabelul nr. 12 este prezentată valoarea ajutorului de stat în anul 2023 (mil. Lei) din vânzarea CV pe fiecare categorie de tehnologie:

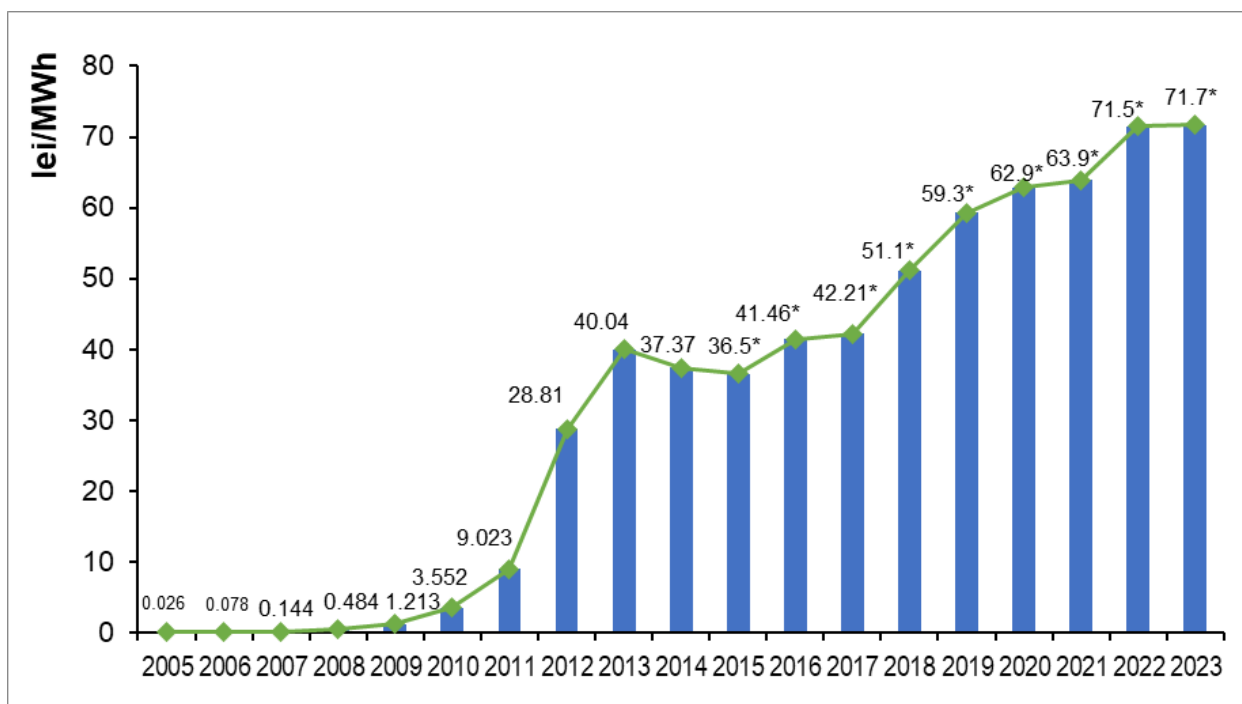
**Tabelul  
nr. 12**

Tip SRE	Valoare ajutor de stat (mil. Lei)
energie eoliană	1217
energie hidroelectrică	267
biomasă	133
energie solară	1353

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

- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2023 a fost de 71,7 lei/MWh.
- Evoluția impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005÷2023 este prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 15**



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  
 2022 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2022 de cca. 6,981 TWh  
 2023 - impactul ține seama de un consum exceptat în anul 2023 de cca. 5,189 TWh

## 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 2023 ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru anul precedent, astfel:

Energia electrică realizată în anul 2023 în unitățile de producere a E-SRE a fost de 26 508 GWh (valoare normalizată), din care 10 494 GWh a beneficiat de sistemul de promovare prin CV, iar restul de 16 014 GWh reprezintă cantitatea de energie electrică produsă 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.

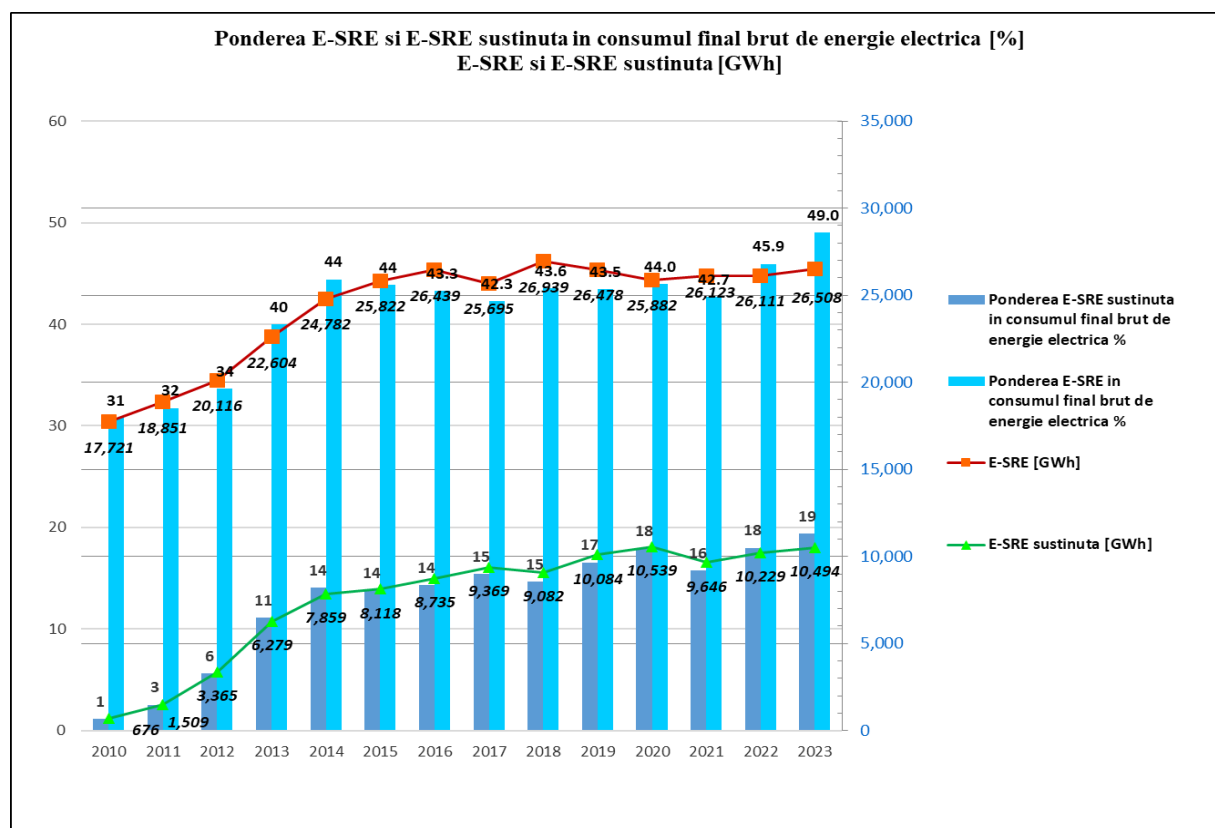
Pentru calculul ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate valorile normalizate ale energiei electrice produse în centrale hidroelectrice și respectiv produse în centrale eoliene, conform metodologiei descrise în Directiva (UE) 2018/2001, Anexa II, respectiv în Anexa nr. 10 din Metodologia de monitorizare și valoarea consumului final brut de energie electrică de 54 084 GWh, calculat ținând cont de valoarea totală a producției de energie electrică la care s-a adăugat cantitatea de energie electrică înregistrată din import și din care a fost scăzută cantitatea de energie electrică înregistrată pentru export, conform datelor publicate în Comunicatul de presă nr. 34/14 februarie 2023 de Institutul Național de Statistică.

Astfel, pe baza rezultatelor aferente anului 2023, menționate în antecedentă, ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică al României a fost de 49%.

De asemenea, cantitatea de energie electrică de 10 494 GWh care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV a condus la realizarea unei ponderi de 19 % 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÷2023 este prezentată în figura următoare.

**Figura nr. 16**



**Notă:** 1) În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul final brut de energie electrică au fost utilizate, pentru perioada 2010 ÷ 2023, 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 2023 a fost de 49%, utilizând valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene.

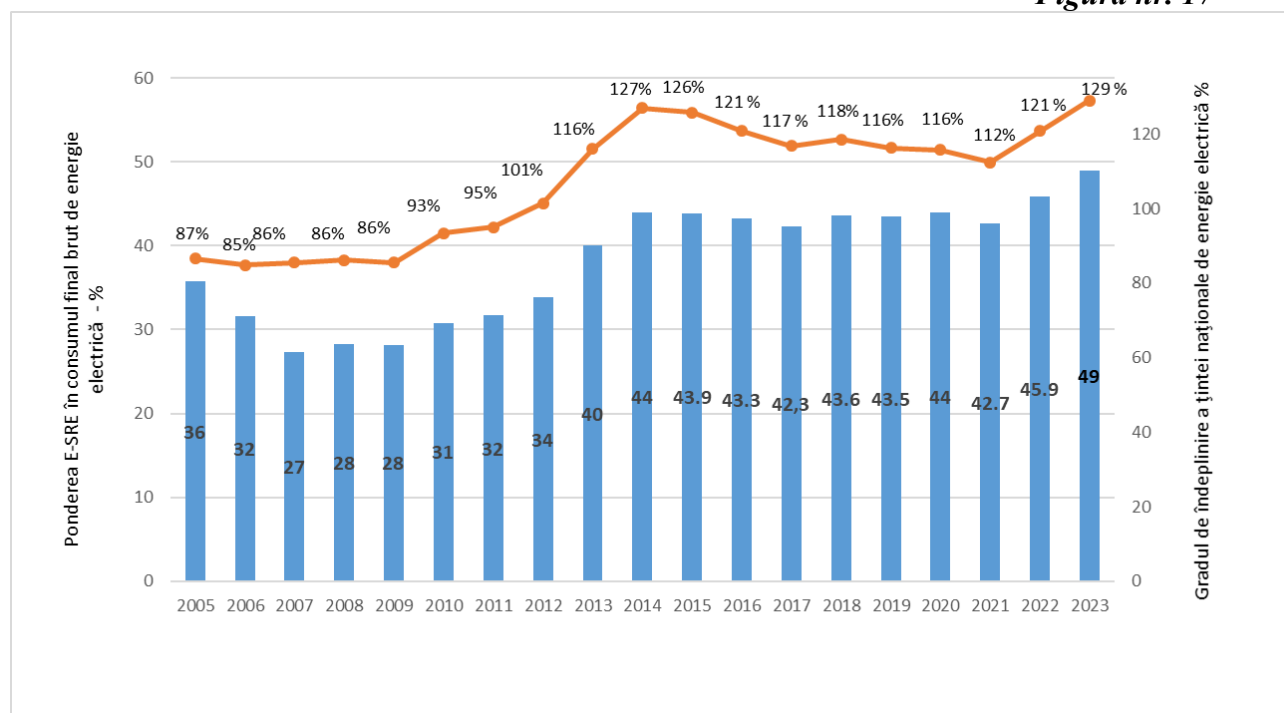
În contextul prevederii de la art. 4 din *Legea nr 220/2008*, nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 a fost de 33%, 35% și, respectiv 38%.

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.

De asemenea, ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în anul 2023 a fost de 49%, astfel, s-a depășit valoarea de 45,8% pentru anul 2025 considerată în PNIESC prin traiectoria orientativă a ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică pentru perioada 2021 – 2030.

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÷2023.

**Figura nr. 17**



În figura nr. 17 este prezentat gradul de îndeplinire a țintei naționale pentru perioada 2005÷2023 realizat după cum urmează:

- 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 țăntelor 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;

-începând cu 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 realizat comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită de 38% pentru anul 2020.

Astfel, pentru anul 2023, 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 129% realizat comparând valoarea realizată în anul de analiză cu cea a țintei naționale legal stabilită de 38% 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 2023 atinge valoarea de 107 %.

## 6 CONCLUZII

Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2023 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 2023 de 26 508 GWh (valoare normalizată), din care 10494 GWh au fost susținuți prin schema de promovare prin CV;
- Capacitatea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2023 în unitățile de producere E-SRE acreditate pentru schema de promovare prin CV a fost de 4 653 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în anul 2023 a fost de 49%, cu un grad de îndeplinire de 129% comparativ cu nivelul țintei 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 2023 au fost de cca. 2 970 mil. Lei;
- Impactul mediu al certificatelor verzi în factura consumatorului final de energie electrică, pentru anul 2023 a fost de 14,4986 euro/MWh (cu o abatere minimă față de impactul prevăzut prin *Legea nr. 220/2008* de maxim 14,5 Euro/MWh)
- Obligația de achiziție de CV a revenit în anul 2023 unui număr de 116 de operatori economici cu obligație de achiziție de CV, dintre aceștia doi operatori economici nu și-a îndeplinit obligația anuală, penalizarea acestora pentru CV neachiziționate (23 787) a fost de 346,255 Lei/CV, respectiv 70 Euro/CV, ceea ce a reprezentat un total de 8 236 mii Lei.
- Obligația legală de achiziție de CV din piața centralizată anonimă spot de CV pentru anul 2023 nu a fost îndeplinită de un număr de 4 operatori economici cu obligație de achiziție de CV, respectiv un număr de 12 486 CV neachiziționate din piața centralizată anonimă spot de CV, cu un grad de realizare de 99,81%.

Prin instituirea sistemului de promovare energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor în anul 2023 o cantitate de energie electrică de cca. 564 GWh a beneficiat de mecanismele de compensare cantitativă /regularizare financiară..

**Abrevieri utilizate în cadrul prezentului raport**

- **ANRE** – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
- **OTS** – Operatorul de Transport și Sistem – C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
- **CB ND** – contract bilateral negociate direct
- **OPCV** – Operatorul pieței de certificate verzi.
- **SRE** – Surse regenerabile de energie
- **E-SRE** – Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie
- **P<sub>i</sub>** – puterea electrică instalată în grup/centrală electrică
- **CV** – certificat verde
- **HHI** – indicatorul Herfindahl - Hirschman
- **C1** – cota de piață a celui mai mare producător de energie electrică din surse regenerabile de energie, beneficiar de certificate verzi
- **PCV** – piața de certificate verzi
- **PCSCV** – piața ce centralizată anonimă spot de certificate verzi
- **PCTCV** – piața ce centralizată anonimă la termen de certificate verzi
- **PCBCV** – piața contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCBCV-ND** - piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi
- **PCCV** - piața centralizată de certificate verzi
- **PCCBCV** – piața ce centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi
- **PCE-ESRE-CV** - piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi
- **PNIESC** – Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030

## Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2023

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
1	A&B Trade Co srl	energie solară
2	ACV SOLAR TECHNOLOGY SRL	energie solară
3	AD ASTRA PARTNERS SRL	energie solară
4	ADVANCED ENERGY ECO SRL	energie solară
5	AGHEAR TRANS SRL	energie solară
6	AGRI RAF SA	energie solară
7	AGRICOLA BORDIGNON GIUSEPPE SRL	energie solară
8	AGRIND SINCRAI SRL	energie solară
9	AGRO BIO CODRU SRL	energie solară
10	AGRO BIOGRAINS SRL	energie solară
11	AGRO TRIO SRL	energie solară
12	AGRO-CARMOLACT SRL	energie solară
13	AGROMOL S.R.L.	energie solară
14	ALCOPA ENERGY SRL	energie solară
15	ALEX T ENERGY SRL	energie solară
16	ALIVE CAPITAL S.A.	energie solară
17	ALIVE ENERGY S.R.L.	energie solară
18	ALIVE RENEWABLES SRL	energie solară
19	ALL COLORS PROJECT ENERGY SRL	energie solară
20	ALLEGRO S.R.L.	energie solară
21	ALPINA BLAZNA SRL	energie solară
22	ALTIUS FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
23	AMPER SRL	energie solară
24	AMV SOLAR S.R.L.	energie solară
25	ANDREI POWER INDUSTRIES SRL	energie solară
26	ANGELINI GREENPOWER SRL	energie solară
27	ANTAL ELEONORA PFA	energie solară
28	ANTIC MODE SRL	energie solară
29	AOG FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
30	APETROAIE S.N.C.	energie solară
31	AREA ENERGY SOLAR SRL	energie solară
32	AREA GREENSOLAR SRL	energie solară
33	AROTHREEPOWER SRL	energie solară
34	ARPLAMA ROMANIA SRL	energie solară
35	ARV GOD TECHNOLOGY SRL	energie solară
36	ARY WIND ENERGY SRL	energie solară
37	ASERNIA SOLAR SRL	energie solară

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

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

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
118	EMMETRE REAL SRL	energie solară
119	ENDLESS ENERGY PRODUCTION SRL	energie solară
120	ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	energie solară
121	ENER ROM S.R.L.	energie solară
122	ENERCONS GUSET SRL	energie solară
123	ENERGIAFOTO S.R.L.	energie solară
124	ENERGO NATUR RASCAIETI SRL	energie solară
125	ENERGO NATUR VISINA SRL	energie solară
126	ENERGOFOTO INSTAL SRL	energie solară
127	ENERGOIL S.R.L.	energie solară
128	ENERGOVERT PROD COM SRL	energie solară
129	ENERGY DETA SRL	energie solară
130	ENERGY FOND ROEST SRL	energie solară
131	ENERGY LUXTEN GREEN SRL	energie solară
132	ENERGY PARK 3M S.R.L.	energie solară
133	ENERGY PERENI SRL	energie solară
134	ENERGY TECH ENTERA S.R.L.	energie solară
135	ENGIE ROMANIA SA	energie solară
136	ENTREX SERVICES SRL	energie solară
137	EOL ENERGY S.R.L.	energie solară
138	EREVGREEN SRL	energie solară
139	ESO SOUTH ENERGY SRL	energie solară
140	ESTHESIS ENERGY S.R.L.	energie solară
141	EUROSILOZ SA	energie solară
142	EWE HALCHIU SOLAR SRL	energie solară
143	EWE MAGURELE SOLAR SRL	energie solară
144	EXCAVATION PROJECT GROUP SRL	energie solară
145	EXTRUPLAST SRL	energie solară
146	EYE MALL SRL	energie solară
147	F.R.A.N. ENERGY GREEN SRL	energie solară
148	F.R.A.N. ENERGY INVESTMENT SRL	energie solară
149	FADO TRADE SRL	energie solară
150	FARTUD SRL	energie solară
151	FERO ROMID SRL	energie solară
152	FIELD SRL	energie solară
153	FINAS PROJECTS SRL	energie solară
154	FIRIZA ENERGY S.R.L.	energie solară
155	FOMCO SOLAR SYSTEMS S.R.L.	energie solară
156	FOMCO WOOD S.R.L.	energie solară
157	FOORI SRL	energie solară

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
158	FORT GREEN ENERGY SRL	energie solară
159	FRANCOMI SRL	energie solară
160	FUTURE GREEN POWER SRL	energie solară
161	G&T GRUNE ENERGIE SRL	energie solară
162	GADOVIA ENERGY SA	energie solară
163	GALUSOL SRL	energie solară
164	GAMA ENERGOTOTAL SRL	energie solară
165	GAMA&DELTA ENERGY SRL	energie solară
166	GERATELECTRONIC SRL	energie solară
167	GERMAN ENERGY SRL	energie solară
168	GES Green Energy Specialists S.R.L.	energie solară
169	GESPRO GREEN ENERGY SRL	energie solară
170	GICZEI SRL	energie solară
171	GLOBNET-YU SRL	energie solară
172	GMC TRANSPORTI S.R.L.	energie solară
173	GPSB SOLARIS 48 SRL	energie solară
174	GREEN COMCRIS INVEST SRL	energie solară
175	GREEN ELECTROVEST SRL	energie solară
176	GREEN ENERGY SOLAR SYSTEMS SRL	energie solară
177	GREEN MOUNTAIN ENERGY SRL	energie solară
178	GREEN POWER ENERGY MARKET SRL	energie solară
179	GREEN TEHNIC SRL	energie solară
180	GREEN VISION SEVEN SRL	energie solară
181	GREENLIGHT SOLUTIONS SRL	energie solară
182	GREENPHOTO S.R.L.	energie solară
183	GRUP LEMN SRL	energie solară
184	GRUP WEST PREMIUM SRL	energie solară
185	GUIDANO IMPIANTI SRL	energie solară
186	H&M COMPANY SRL	energie solară
187	HELIOS DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
188	HELIOS KRAFT SRL	energie solară
189	HERMES BUSINESS CENTER S.R.L.	energie solară
190	HERMES ENERGY INTERNATIONAL SA.	energie solară
191	HOERMANN SRL	energie solară
192	HTM DEVELOPMENT S.R.L.	energie solară
193	HUFI COM SRL	energie solară
194	HUGO SOLAR SRL	energie solară
195	ICPE SA	energie solară
196	IGLM INVESTMENT & SOLAR DEVELOPMENT SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
197	IGNAENERG SRL	energie solară
198	IMAM SOLE E VENTO SRL	energie solară
199	IMC ROINVEST SRL	energie solară
200	IMPERIAL DEVELOPMENT SRL	energie solară
201	INDUSTRIAL ENERGY- PRODUCTIE S.A.	energie solară
202	INDUSTRIAL ENERGY S.A.	energie solară
203	INFORM-CONSTRUCT S.R.L.	energie solară
204	INFRADOORS SRL	energie solară
205	INOLTERA SOLAR SRL	energie solară
206	INSTA ELECTRIC SA	energie solară
207	INTREPRINDERE INDIVIDUALA KEMENES ROBERT	energie solară
208	IOANNA PROPERTIES SRL	energie solară
209	IRINI PROPERTIES SRL	energie solară
210	IRROM INDUSTRIE SRL	energie solară
211	IRUM SA	energie solară
212	ITALIANFOOD ROMANIA srl	energie solară
213	IZVOR DE LUMINA SRL	energie solară
214	KENTAX ENERGY SRL	energie solară
215	KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L.	energie solară
216	KUERYO STEEL SRL	energie solară
217	LAS ALTERNATIV ENERGY SRL	energie solară
218	LDC COMPANY INTERNATIONAL S.R.L.	energie solară
219	LEMAR GRUP SRL	energie solară
220	LIGOVIG SUN SRL	energie solară
221	LJG Green Source Energy Alpha S.A.	energie solară
222	LJG GREEN SOURCE ENERGY BETA SRL	energie solară
223	LJG GREEN SOURCE ENERGY GAMMA SRL	energie solară
224	LOCAL ENERGY S.R.L.	energie solară
225	LOMARUCON S.R.L.	energie solară
226	LOTUS CENTER SA	energie solară
227	LOVRIN 2 ENERGIA SA	energie solară
228	LUCAS EST S.R.L.	energie solară
229	LUCCRIS ENERGY S.R.L.	energie solară
230	LUGASOL SRL	energie solară
231	LUKY COMPROD SRL	energie solară
232	LUMINA SOLAR S.R.L.	energie solară
233	LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie solară
234	M.P.G. COM S.R.L.	energie solară
235	MAKOMTEY ENERGY SRL	energie solară

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
236	MANAGEMENT ZENIT SRL	energie solară
237	MAPCOM LOGISTIK SRL	energie solară
238	MARIFLOR PRODCOM SRL	energie solară
239	MAR-TIN SOLAR ENERGY srl	energie solară
240	MASIN ENERGY srl	energie solară
241	MAXCONF SRL	energie solară
242	MAXSTILE SRL	energie solară
243	MAYA GIA PROD S.R.L.	energie solară
244	MELICON POWER SRL	energie solară
245	MEM BAU SRL	energie solară
246	MERIDIAN BUSINESS GRUP SRL	energie solară
247	MERIDIAN NORD SRL	energie solară
248	MERONERG SRL	energie solară
249	METCHIM ELECTRIC S.R.L.	energie solară
250	MIANO ENERGY SRL	energie solară
251	MILANODUE GREEN ENERGY SRL	energie solară
252	MILENIUM INVEST S.R.L.	energie solară
253	MIRES FOTOVOLTAIC PARK SRL	energie solară
254	MODENA ENERGY SRL	energie solară
255	MONOSUISSE RO SRL	energie solară
256	MONSSON TRADING SRL	energie solară
257	MONST ENERGY S.R.L.	energie solară
258	MONTANA ENDLESS ENERGY SRL	energie solară
259	MONTANA ENERGY ROM SRL	energie solară
260	MONTANA SOLAR ENERGY SRL	energie solară
261	MW Green Power Export S.A.	energie solară
262	N&H E COMMERCE SRL	energie solară
263	NATURAL ENERGY PROD SRL	energie solară
264	NEOVOLT S.R.L.	energie solară
265	NEPTUN S.A.	energie solară
266	NEW SOLAR ENERGY SRL	energie solară
267	NEW SOLAR INIATIVE SRL	energie solară
268	NGK HELIOS INVESTMENT PROPERTIES S.R.L.	energie solară
269	NICO GREEN ENERGY DOI SRL	energie solară
270	NORD SOLAR DOBA SRL	energie solară
271	NOVA ESSATA SRL	energie solară
272	NOVA POWER & GAS SRL	energie solară
273	NOVAFIL SA	energie solară
274	NOVITAS ELECTRO SRL	energie solară
275	OLREROM DELTA S.R.L	energie solară

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
276	OLREROM ENALFA S.R.L.	energie solară
277	OLT PIESS SRL	energie solară
278	ORANGE PROJECT ENERGY SRL	energie solară
279	ORI EXP SRL	energie solară
280	ORIGO IMPEX S.R.L.	energie solară
281	P. F. A. MOISE IOVA	energie solară
282	P.F. DIACONESCU ION	energie solară
283	P.F. IVANOV MIRELA	energie solară
284	P.F. SOMESAN CODRIN	energie solară
285	P.F.A. MIHAILESCU RADU	energie solară
286	P.F.A. RUS CAROLINA	energie solară
287	P.F.A. TARTA GHEORGHE DOREL	energie solară
288	PAJO HOLDING SRL	energie solară
289	PANDA CONFETI S.R.L.	energie solară
290	PARC FOTOVOLTAIC MELINESTI 1 SRL	energie solară
291	PASTRAVARIA NOASTRA SRL	energie solară
292	PAV GREEN ENERGY SRL	energie solară
293	PETCAMAX SRL	energie solară
294	PETOSOLAR SRL	energie solară
295	PETROTEL- LUKOIL SA	energie solară
296	PF SIIA VOREL-MIREL	energie solară
297	PFA BUDAI ADRIAN	energie solară
298	PFA DRUGUET MARIE-LAURE	energie solară
299	PFA EFTENOIU CORNEL	energie solară
300	PFA NEGOESCU DRAGOS BOGDAN	energie solară
301	PFA PAVEL CONSTANTIN	energie solară
302	PFA SZABO I.DEZIDERIU	energie solară
303	PHOENIXY SRL	energie solară
304	PHOTOVOLTAIC ENERGY PROJECT SRL	energie solară
305	PHOTOVOLTAIC SIB ENERGY srl	energie solară
306	PHOTOVOLTAIK FARM URMENIS S.R.L.	energie solară
307	PIRAMIDA SOARELUI SRL	energie solară
308	PLOIESTI INDUSTRIAL PARC SA	energie solară
309	POLIMED COM SRL	energie solară
310	PORT ENERGY CONSTRUCT SRL	energie solară
311	POWER CLOUDS SRL	energie solară
312	POWER L.I.V.E. ONE S.A.	energie solară
313	PRO LEX ENERGY SRL	energie solară
314	PRODUCTIE ENERGIE VERDE S.R.L.	energie solară
315	PRODUCTIE SI PRESTARI AGRICOLE SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
316	PROGETTO ENERGIA VERDE SRL	energie solară
317	PROGETTO MAGLIA SRL	energie solară
318	PROMAT COMIMPEX S.R.L.	energie solară
319	PROXIM SRL	energie solară
320	PV ENERGY SRL	energie solară
321	PVE PROJECT S.R.L.	energie solară
322	QUALITYSOLAR SRL	energie solară
323	RAISING SUN EUROPE SRL	energie solară
324	RARA LOGISTICS S.R.L.	energie solară
325	RASUN ENERGY S.R.L.	energie solară
326	RAVANO SOLAR ROMANIA S.R.L.	energie solară
327	RAVENALI SRL	energie solară
328	RAZ CONSULT SRL	energie solară
329	RC DEVELOPMENT DESET RO SRL	energie solară
330	RC DEVELOPMENT DEVAT RO SRL	energie solară
331	RC DEVELOPMENT DVA RO SRL	energie solară
332	RC DEVELOPMENT JEDENACT RO SRL	energie solară
333	RC DEVELOPMENT JEDNA RO SRL	energie solară
334	RC DEVELOPMENT OSUM RO SRL	energie solară
335	RC DEVELOPMENT SEDUM RO SRL	energie solară
336	RC SOUTH REGION SRL	energie solară
337	REAL BEST S.R.L.	energie solară
338	REDIS C.O. SRL	energie solară
339	REFIN COMPANY S.R.L.	energie solară
340	REFIN ENERGY S.R.L.	energie solară
341	REFRACERAM SRL	energie solară
342	REINVEST SOUTH REGION SRL	energie solară
343	REINVEST URZICENI SRL	energie solară
344	RENEWABLE ENERGY PRODUCTION S.R.L.	energie solară
345	RENEWABLES INVEST SRL	energie solară
346	RENEWPOWER ENERGY S.A.	energie solară
347	RENOVATIO SOLAR SRL	energie solară
348	REOS PRODUCTION SRL	energie solară
349	REPLAY SRL	energie solară
350	RESIDENT SOLAR S.R.L.	energie solară
351	RESTART ENERGY ONE S.A.	energie solară
352	ROBEST COM srl	energie solară
353	ROJEVAS 2000 SRL	energie solară
354	ROLMAR FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
355	ROLMIS SRL	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
356	ROMKUMULO SRL	energie solară
357	ROMOUNTAINS S.R.L.	energie solară
358	ROMSTAL IMEX S.R.L.	energie solară
359	RUNCU ENERGIA SA	energie solară
360	S. C. VALENERGY PROD INSTANT S.R.L.	energie solară
361	SAB ENERGY SERVICES SRL	energie solară
362	SADOAL ENERGY SRL	energie solară
363	SAG FOTOVOLTAICE SRL	energie solară
364	SAN INSULA SRL	energie solară
365	SAPE S.A.	energie solară
366	SAPIEM CONTROL SRL	energie solară
367	SAVA EXIM SRL	energie solară
368	SC.MOBILE TEAM SOLAR GRUP SRL	energie solară
369	SC.REROPAM SRL	energie solară
370	SC.VLG BIOCHIRIS SRL	energie solară
371	SECPRAL PRO INSTALATII SRL	energie solară
372	SEFAR SRL	energie solară
373	SEGARCEA ALPHA SRL	energie solară
374	SELGROS CASH&CARRY S.R.L.	energie solară
375	SERVAGROSAL SRL	energie solară
376	SETRA ENERGY SRL	energie solară
377	SEZ TRADE S.R.L.	energie solară
378	SFL TECHNOLOGIES S.R.L.	energie solară
379	SIBIU ENERGY SRL	energie solară
380	SIFEE PV ENERGY S.R.L.	energie solară
381	SIFEE SPV SRL	energie solară
382	SILCRIS ENERGY SRL	energie solară
383	SILURUS GREEN CONSULTING SRL	energie solară
384	SIMICO PROD FACTORY S.R.L.	energie solară
385	SINGURENI PV PLANT S.R.L.	energie solară
386	SJK ASSET S.R.L.	energie solară
387	SKYBASE ENERGY SRL	energie solară
388	SMART ENERGY POWER SRL	energie solară
389	SNAGOV POWER PLANT S.R.L.	energie solară
390	SOLAR CONSULT & DEVELOPMENT SRL	energie solară
391	SOLAR DEVELOPMENT PROJECT SRL	energie solară
392	SOLAR ELECTRIC CURTISOARA S.R.L.	energie solară
393	SOLAR ELECTRIC FRASINET S.A.	energie solară
394	SOLAR ELECTRIC MOSTISTEA S.A.	energie solară
395	SOLAR ENERGY BALTATI SRL	energie solară

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
396	SOLAR ENERGY FOTOVOLTAIC SRL	energie solară
397	SOLAR ENERGY PARK M&S S.R.L.	energie solară
398	SOLAR FUTURE ENERGY SRL	energie solară
399	SOLAR INVESTMENT MARTINESTI SRL	energie solară
400	SOLAR NEUARATH SRL	energie solară
401	SOLAR PARK ACV SRL	energie solară
402	SOLAR PARK COSERENI SRL	energie solară
403	SOLAR PARK MDL S.R.L.	energie solară
404	SOLAR PARTNERS srl	energie solară
405	SOLAR POWER CEHU SRL	energie solară
406	SOLAR REMUS SRL	energie solară
407	SOLAR RESOURCES SRL	energie solară
408	SOLAR RUSENI SRL	energie solară
409	SOLAR UNIQUE ENERGY PARTNERS srl	energie solară
410	SOLARFUN SRL	energie solară
411	SOLARIA GREEN ENERGY SRL	energie solară
412	SOLD ENERGY SRL	energie solară
413	SOLEK PROJECT ALPHA S.R.L.	energie solară
414	SOLEK PROJECT DELTA SRL	energie solară
415	SOLEK PROJECT EPSILON SRL	energie solară
416	SOLEK PROJECT GAMMA SRL	energie solară
417	SOLEK PROJECT KAPPA SRL	energie solară
418	SOLEK PROJECT KHI SRL	energie solară
419	SOLEK PROJECT OMEGA SRL	energie solară
420	SOLEK PROJECT TAU SRL	energie solară
421	SOLEK PROJECT TXI SRL	energie solară
422	SOLEKOFOTEX SRL	energie solară
423	SOLINA ROMANIA SRL	energie solară
424	SOLPRIM SRL	energie solară
425	SPECTRUM TECH SRL	energie solară
426	SPINE GREEN FV SRL	energie solară
427	SPRIA TECHNOLOGY PARK S.R.L.	energie solară
428	SPRING ADVERTISING SRL	energie solară
429	STI GREEN WORLD ENERGY SRL	energie solară
430	STOCK ENERGY SRL	energie solară
431	STUYT SOLAR SRL	energie solară
432	SUBEX INDUSTRIES SA.	energie solară
433	SUENO SOLAR SRL	energie solară
434	SUN ENERGHES SRL	energie solară
435	SUN ENERGY COMPLET SA	energie solară

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
436	SUN ENGINEERING S.R.L.	energie solară
437	SUN EVOLUTION SA	energie solară
438	SUN PARTNERS SRL	energie solară
439	SUN RECORDS S.R.L.	energie solară
440	SUN TERMINAL S.R.L.	energie solară
441	SUNFIELDS NORD SRL	energie solară
442	SUNINVEST RO PV1 SRL	energie solară
443	SUNKAT PARC SRL	energie solară
444	SUNRISE SYNERGY SRL	energie solară
445	SUNSOLEO SRL	energie solară
446	TCV IMPEX SRL	energie solară
447	TEHNOLEMN SRL	energie solară
448	TEMAD ENERGIE SRL	energie solară
449	TE-VI SOL SRL	energie solară
450	TINMAR ENERGY SA	energie solară
451	TINMAR GREEN ENERGY srl	energie solară
452	TIS ENERGY SRL	energie solară
453	TITAN SOLAR SRL	energie solară
454	TRANS PV ELECTRIC SRL	energie solară
455	TULSOR S.R.L.	energie solară
456	UNIQUE SOLAR SRL	energie solară
457	UNIREA GREEN ENERGY SRL	energie solară
458	VAROKUB ENERGY DEVELOPMENT SRL	energie solară
459	VATECH CONSULTING S.R.L.	energie solară
460	VERSOL INVESTMENT S.R.L.	energie solară
461	VIS SOLARIS 2011 SRL	energie solară
462	VISUAL ROM STUDIO SRL	energie solară
463	VLG RO SRL	energie solară
464	VOLTACOM DOL SRL	energie solară
465	VRISH PRO INVESTMENTS SRL	energie solară
466	VVT SOLAR SRL	energie solară
467	WAREHOUSES DE PAUW ROMANIA SRL	energie solară
468	WELTHAUS SRL	energie solară
469	WEST FRUTA SRL	energie solară
470	WEST SEMPOWER SRL	energie solară
471	WIDMANN DEVELOPMENT SRL	energie solară
472	WIND PHOTOVOLTAIC PPP SRL	energie solară
473	WOMA ECOSERV CONSTRUCT SRL	energie solară
474	XALANDINE ENERGY S.R.L.	energie solară
475	XPV SA	energie solară

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
476	YELLOW PROJECT ENERGY SRL	energie solară
477	ZARMOSI SOLAR ENERGY SRL	energie solară
478	ZOLDANGYAL SRL	energie solară
479	A.F. ATOMEI GHEORGHE	energie hidroelectrică
480	ALESIS S.R.L.	energie hidroelectrică
481	ALPHA CONSTRUCT SISTEM S.A.	energie hidroelectrică
482	ALPHA PROJECT TEHNOLOGY SA.	energie hidroelectrică
483	ALTO ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
484	APA SERV VALEA JIULUI SA	energie hidroelectrică
485	AQUA BLUE ENERGY POWER SRL	energie hidroelectrică
486	AQUA ECOENERG S.R.L.	energie hidroelectrică
487	BALKAN HYDROENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
488	BETA ENERGIE REGENERABILA srl	energie hidroelectrică
489	BETONMIX SRL	energie hidroelectrică
490	BISTRA HIDRO S.R.L.	energie hidroelectrică
491	BUDUSEL HIDRO SRL	energie hidroelectrică
492	CDI CLEAN ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
493	CLEAN SERV BUILDING SRL	energie hidroelectrică
494	COMPANIA DE APA SOMES S.A.	energie hidroelectrică
495	COMPANIA REGIONALA DE APA BACAU S.A.	energie hidroelectrică
496	CONCAZMAR PROD. COM. SRL	energie hidroelectrică
497	ELCATA MHC SRL	energie hidroelectrică
498	ELECTRO RAZPAM SRL	energie hidroelectrică
499	ELECTROCARBON S.A.	energie hidroelectrică
500	ELECTROMAGNETICA S.A.	energie hidroelectrică
501	ELSID S.A.	energie hidroelectrică
502	ENERGIS ROTT SRL	energie hidroelectrică
503	ENERGO BIS MHC S.R.L.	energie hidroelectrică
504	ENTECH ENGINEERING S.R.L.	energie hidroelectrică
505	EOLIAN PLUS S.A.	energie hidroelectrică
506	ESPE ENERGIA S.R.L.	energie hidroelectrică
507	FORUM DEVELOPEMENT S.R.L.	energie hidroelectrică
508	GADOVIA CONSULTING SRL	energie hidroelectrică
509	GLOBAL ALTERNATIVE CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
510	GREEN PROFILE SRL	energie hidroelectrică
511	GV ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
512	HALMAGEL ENERGY SRL	energie hidroelectrică
513	HIDRAL INVEST S.R.L.	energie hidroelectrică
514	HIDRO CLEAR FAGARAS SRL	energie hidroelectrică
515	HIDRO CLEAR S.R.L.	energie hidroelectrică

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
516	HIDRO ENERGY LAND SRL	energie hidroelectrică
517	HIDRO JEPI S.A.	energie hidroelectrică
518	HIDROART SRL	energie hidroelectrică
519	HIDROELECTRICA S.A.	energie hidroelectrică
520	HIDROELECTRICA DEL UCEA S.R.L.	energie hidroelectrică
521	HIDROELECTRICA DEL VALEA LUI VLAD SRL	energie hidroelectrică
522	HIDROENERGIE RO WATER SRL	energie hidroelectrică
523	HYDRO BORCA S.R.L.	energie hidroelectrică
524	HYDRO POWER ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
525	HYDRO POWER ENERGY TIBAU SRL	energie hidroelectrică
526	HYDROSILVANIA SRL	energie hidroelectrică
527	HYDROTECH ELECTRIC SRL	energie hidroelectrică
528	HYDROVEST CARPATICA SRL	energie hidroelectrică
529	HYDROVEST ENERGY SRL	energie hidroelectrică
530	ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A.	energie hidroelectrică
531	IDRODUE SRL	energie hidroelectrică
532	IDRORADEA SRL	energie hidroelectrică
533	IDROSEI S.A.	energie hidroelectrică
534	IMOB EXPERT CONSULTING S.R.L.	energie hidroelectrică
535	INSTITUTUL DE STUDII SI CONSULTANTA ENERGETICA ISCE SRL	energie hidroelectrică
536	INTEX PRIM GREEN ENERGY S.R.L.	energie hidroelectrică
537	LUXTEN LIGHTING COMPANY S.A.	energie hidroelectrică
538	M.H.P.P. ENERGY SOMES SRL	energie hidroelectrică
539	MHC VALEA MARE SRL	energie hidroelectrică
540	MHC WATER POWER SA	energie hidroelectrică
541	MHPP ENERGY CALINESTI SRL	energie hidroelectrică
542	MICROHIDRO BALINT SRL	energie hidroelectrică
543	MOBIL DEN STEEL SRL	energie hidroelectrică
544	MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	energie hidroelectrică
545	NEPTUN S.A.	energie hidroelectrică
546	NIRAJ ENERGY SRL	energie hidroelectrică
547	ORIGINAL POP MODEL S.R.L.	energie hidroelectrică
548	PROELECTRICA SA	energie hidroelectrică
549	RAIL FORCE S.R.L.	energie hidroelectrică
550	RENEWABLES INVEST SRL	energie hidroelectrică
551	RENOVATIO TRADING SRL	energie hidroelectrică
552	ROSKY AIR SERVICE SRL	energie hidroelectrică
553	ROTT ENERGY SA	energie hidroelectrică
554	ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	energie hidroelectrică

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
555	SAFOMA ENERGY SRL	energie hidroelectrică
556	SC.ThreePharm SRL	energie hidroelectrică
557	SEB ENERGY srl	energie hidroelectrică
558	SILVANIA INTERNATIONAL PROD SRL	energie hidroelectrică
559	SMART BIZ MANAGEMENT SRL	energie hidroelectrică
560	TMK HYDROENERGY POWER S.R.L. RESITA	energie hidroelectrică
561	TOTAL TRANS SRL	energie hidroelectrică
562	TURIST SUIOR S.R.L.	energie hidroelectrică
563	UNISTIL SRL	energie hidroelectrică
564	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	energie hidroelectrică
565	VIENNA ENERGY FORTA NATURALA S.R.L.	energie hidroelectrică
566	VIROMET S.A.	energie hidroelectrică
567	VISTEA HIDROELECTRICA SRL	energie hidroelectrică
568	ZAGRA HIDRO SA	energie hidroelectrică
569	ALIZEU EOLIAN SA	energie eoliana
570	BELA CONSTRUCT SRL	energie eoliana
571	BLUE LINE ENERGY S.R.L.	energie eoliana
572	BRAILA WINDS S.R.L.	energie eoliana
573	Corni Eolian S.R.L.	energie eoliana
574	EAST WIND FARM SRL	energie eoliana
575	ECO POWER WIND S.R.L.	energie eoliana
576	ECOENERGIA SRL	energie eoliana
577	EDPR ROMANIA SRL	energie eoliana
578	ELECTRAWINDS CHIMCONSULT S.R.L.	energie eoliana
579	ELECTRICA SERV S.R.L.	energie eoliana
580	ELECTRICOM SA	energie eoliana
581	ELEKTRA GREEN POWER SRL	energie eoliana
582	ELEKTRA WIND POWER S.R.L.	energie eoliana
583	ENEL GREEN POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliana
584	ENERGY TECH ENTERA S.R.L.	energie eoliana
585	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	energie eoliana
586	ENEX S.R.L.	energie eoliana
587	EOL ENERGY S.R.L.	energie eoliana
588	EOLIAN GENERATOR SRL	energie eoliana
589	EOLIAN PROJECT S.R.L.	energie eoliana
590	EOLICA DOBROGEA ONE SA	energie eoliana
591	EP WIND PROJECT (ROM) SIX SA	energie eoliana
592	EVIVA NALBANT SRL	energie eoliana
593	EWIND S.R.L.	energie eoliana
594	FUTURE POWER S.R.L.	energie eoliana

<b>Nr.crt.</b>	<b>Producator E-SRE</b>	<b>Tip SRE</b>
595	GENERAL CONCRETE CERNAVODA SRL	energie eoliana
596	GRENERG S.R.L.	energie eoliana
597	GROUND INVESTMENT SRL	energie eoliana
598	HIDROELECTRICA S.A.	energie eoliana
599	HOLROM RENEWABLE ENERGY S.R.L.	energie eoliana
600	KELAVENT CHARLIE SRL	energie eoliana
601	KELAVENT ECHO SRL	energie eoliana
602	LAND POWER SRL	energie eoliana
603	MIREASA ENERGIES SRL	energie eoliana
604	MONSSON ALMA S.R.L.	energie eoliana
605	NEG PROJECT - 1 S.R.L.	energie eoliana
606	NEG PROJECT - TWO S.R.L.	energie eoliana
607	NEXT ENERGY PARTNERS SRL	energie eoliana
608	NICOLAE BALCESCU REGENERABILE S.R.L.	energie eoliana
609	NRX WIND SRL	energie eoliana
610	OVIDIU DEVELOPMENT srl	energie eoliana
611	RENOVATIO TRADING SRL	energie eoliana
612	SAPE S.A.	energie eoliana
613	SC.Windfarm MV1 SRL	energie eoliana
614	TOMIS TEAM S.R.L.	energie eoliana
615	VERBUND WIND POWER ROMANIA S.R.L.	energie eoliana
616	VERONIKI WIND S.R.L.	energie eoliana
617	VOLTAIC AVANGARD S.R.L.	energie eoliana
618	WIND PARK INVEST S.R.L.	energie eoliana
619	WIND STARS S.R.L.	energie eoliana
620	A6 IMPEX SA	biomasa
621	AAYLEX ONE S.A.	biomasa
622	AGROTRUST SRL	biomasa
623	BIOCARNIC ESCO SRL	biomasa
624	BIOENERGY SUCEAVA SA	biomasa
625	COM ABM SRL	biomasa
626	COMPANIA DE APA ORADEA SA	biomasa
627	COMPANIA DE UTILITATI PUBLICE SA	biomasa
628	ECOTERRA BIOGAS SRL	biomasa
629	EGGER ROMANIA SRL	biomasa
630	FIRST BIOGAZ SRL	biomasa
631	GENESIS BIOTECH S.R.L.	biomasa
632	HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL	biomasa
633	HS TIMBER PRODUCTIONS SEBES S.R.L.	biomasa
634	HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	biomasa

Nr.crt.	Producator E-SRE	Tip SRE
635	IRIDEX GROUP IMPORT EXPORT S.R.L.	biomasa
636	RENEWABLE POWER S.R.L.	biomasa
637	RIG BIOMASS SRL	biomasa
638	SORTILEMN S.A.	biomasa

### ANEXA nr. 3

#### Situația numărului de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu obligație de achiziție certificate verzi pentru anul 2023

Nr crt.	OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV	CV DE ACHIZITIONAT
1	SC A6 IMPEX SA	5036
2	SC AAYLEX ONE SA	3202
3	SC AGRANA ROMANIA SRL	12206
4	SC ALIVE CAPITAL SRL	97615
5	SC ALRO SA	60159
6	SC AMBRO SA	3248
7	SC ANCHOR GRUP SA	17207
8	SC AOT ENERGY SRL	148
9	SC APAVIL SA	220
10	SC AVICARVIL SRL	77
11	SC AXPO ENERGY ROMANIA SA	3250
12	SC AZOMURES SA	633
13	SC BEPCO SRL	71
14	SC BEST ENERGY SRL	6481
15	SC CEMACON SA	1478
16	SC CET ARAD SA	179
17	SC CET GOVORA SA	15244
18	SC CEZ VÂNZARE SA	1185780
19	SC CHIMCOMPLEX SA	3498
20	SC COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE SRL	337
21	SC COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA	195
22	SC COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	23786
23	SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	202297
24	SC COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA	5191
25	SC CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS SRL	20164
26	SC COOPERATIVEENERGIE FURNIZARE SRL	950
27	SC COTROCENI PARK SA	46721.000
28	SC DACIA ENERGY SOLUTIONS SRL	3192
29	SC E.ON ENERGIE ROMÂNISA SA	1963110
30	SC EAST WIND FARM SRL	48764
31	SC EFT FURNIZARE SRL	26560
32	SC EGGER ROMÂNIA SRL	15642
33	SC ELECTRIC PLANNERS SRL	36521
34	SC ELECTRICA FURNIZARE SA	3850797
35	SC ELECTRICOM SA	8556
36	SC ELECTRIFICARE CFR SA	332994

<b>Nr crt.</b>	<b>OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV</b>	<b>CV DE ACHIZITIONAT</b>
37	SC ELECTROCARBON SA	7817
38	SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	262
39	SC ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA	77
40	SC ELECTROMAGNETICA SA	14032
41	SC ELECTROUTILAJ CAMPINA SA	1066
42	SC ELSID SA	17621
43	SC ENERGY CORE DEVELOPMENT SRL	26022
44	SC ENERGY DISTRIBUTION SERVICES SRL	211518
45	SC ENERGY GRID SRL	106
46	SC ENERGY TECH ENTERA SRL	4382
47	SC ENERGY TRADE ACTIV SA	423
48	SC ENGIE ROMÂNIA SA	851069
49	SC ENTREX SERVICES SRL	42179
50	SC EOL ENERGY SRL	14623
51	SC EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA	47
52	SC EYE MALL SRL	312598
53	SC FABRICA DE ZAHĂR PREMIUM LUDUȘ SA	1661
54	SC FONDUL DE DEZVOLTARE SCE RL	119
55	SC GETICA 95 COM SRL	522968
56	SC GREEN VISION SEVEN SRL	1036
57	SC GRENERG SRL	19789
58	SC HEIDELBERG MATERIALS ROMANIA SA	794
59	SC HERMES ENERGY INTERNATIONAL SRL	31705
60	SC HIDRO JEPI SA	13
61	SC HIDROELECTRICA SA	2497357
62	SC HOLCIM (ROMÂNIA) SA	899
63	SC HS TIMBER PRODUCTIONS SRL	40
64	SC HUFU COM SRL	10
65	SC ICCO ENERG SRL	85306
66	SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA	1477
67	SC INDUSTRIAL ENERGY SRL	6937
68	SC INGKA INVESTMENTS RENEWABLE ENERGY ROMANIA S.R.L.	59116
69	SC LIBERTY GALAȚI SA	32322
70	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA	1287
71	SC MAZARINE ENERGY ROMANIA SRL	18082
72	SC MEGALODON STORAGE SRL	1875
73	SC MET ROMANIA ENERGY SRL	148054
74	SC MODERN CALOR SA	806
75	SC MONSSON TRADING SRL	64863
76	SC MONST ENERGY SRL	18
77	SC MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	21843
78	SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL	65621
79	SC NOVA POWER & GAS SRL	576031
80	SN NUCLEARELECTRICA SA	230
81	SC OMV PETROM SA	657212
82	SC PAJO HOLDING SRL	32
83	SC PETROTEL LUKOIL SA	30974
84	SC PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL	48287
85	SC PLENERG SRL	9749
86	SC PPC ENERGIE SA	2206786

<b>Nr crt.</b>	<b>OPERATORII ECONOMICI CU OBLIGATIE DE ACHIZITIE CV</b>	<b>CV DE ACHIZITIONAT</b>
87	SC PPC ENERGIE MUNTENIA SA	1865741
88	SC PREMIER ENERGY SRL	4875
89	SC QMB ENERGI SRL	1745
90	REGIA AUTONOMĂ ACTIVITĂȚI NUCLEARE	923
91	SC RCS & RDS SA	139722
92	SC RENOVATIO TRADING SRL	333112
93	SC RES ENERGY SOLUTIONS SA	1360
94	SC RESTART ENERGY ONE SRL	16810
95	SC RIG BIOMASS SRL	2507
96	SC ROMELECTRO SA	8
97	SNGN ROMGAZ SA	101040
98	SC ROTT ENERGY SA	5
99	SC RULMENTI SA	6192
100	SC SAM MILLS EUROPE SRL	4745
101	SC SKYBASE ENERGY SRL	438
102	SC SOLPRIM SRL	310211
103	SC TERMO PLOIESTI SRL	2861
104	SC TERMOFICARE ORADEA SA	2241
105	SC TINMAR ENERGY SA	441718
106	SC TITAN SOLAR SRL	139
107	SC TRANSENERGO COM SA	12240
108	SC TRANSENERGO MICROHIDRO SRL	17279
109	SC UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA	6529
110	UNIVERSITATEA NATIONALA DE STIINTA SI TEHNOLOGIE POLITEHNICA BUCURESTI	3292
111	SC VEOLIA ENERGIA ROMANIA SA	30666
112	SC VERBUND WIND POWER ROMANIA SRL	256976
113	SC VIENNA ENERGY FORTA NATURALA SRL	127
114	SC VIMETCO MANAGEMENT ROMÂNIA S.R.L.	30
115	SC VIROMET SA	833
116	SC WERK ENERGY SRL	339
<b>TOTAL CV AN 2023</b>		<b>20183354</b>